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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	2383	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

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
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
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		3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					41
06	3300		3181	-0-	-119	-0-	3181	2			N	-0-					41
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
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
06	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					84
*07	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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-
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-

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

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
06	1140	#	921	-0-	-219	-0-	911	3	10	9	N	9					59
07	1178	#	955	-0-	-223	-0-	945	3	10	9	N	9					68

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

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
06	1230	#	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					100
07	1271	#	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					100

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

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
06	570	#	157	-0-	-413	-0-	155	2	2	9	N	2					171
07	589	#	281	-0-	-308	-0-	260	2	21	9	N	19					190

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

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
06	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	N	19					193
*07	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1448	2	24	9	N	22					215

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

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-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
*07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-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

02	812	#	753	-0-	-59	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					53
03	899	#	888	-0-	-11	-0-	38	1	817	3	Y	30					83
							33	9									
04	870	#	843	-0-	-27	-0-	37	1	793	3	Y	12					95
							13	9									
05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	Y	12					107
							13	9									
06	810	#	801	-0-	-9	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					107
*07	854	R	854	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	20					127
							22	9									

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

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-
06	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

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
06	1110	#	766	-0-	-344	-0-	762	3	4	9	Y	4					103
07	1147	#	891	-0-	-256	-0-	890	3	1	9	Y	1					104

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 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
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
06	450	#	436	-0-	-14	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					34
07	465	#	456	-0-	-9	-0-	15	1	441	3	Y	-0-					34

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

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									
06	780	#	773	-0-	-7	-0-	26	1	744	3	Y	3					31
							3	9									
07	806	#	801	-0-	-5	-0-	27	1	773	3	Y	1	18	1			14
							1	9									

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

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-
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

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

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
06	938	R	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	Y	9					90
*07	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-	76	1	1	6	13

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

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

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-
*06	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	992	#	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	110	1			16
*06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					16
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16

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

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
06	900	#	832	-0-	-68	-0-	826	3	6	9	N	5					118
07	930	#	853	-0-	-77	-0-	846	3	7	9	N	6					124

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

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
06	690	#	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					174
07	651	#	424	-0-	-227	-0-	424	3			N	-0-					174

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

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
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	384	3	7	9	N	6	175	1			13
07	434	#	416	-0-	-18	-0-	409	3	7	9	N	6					19

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

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
06	630	#	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					86
07	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					86

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	600	#	597	-0-	-3	-0-	557	2	40	9	N	36					136
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					136

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

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									
06	960	#	930	-0-	-30	-0-	54	1	866	3	N	9					126
							10	9									
07	992	#	898	-0-	-94	-0-	56	1	831	3	N	10					136
							11	9									

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

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-
06	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

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

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
06	840	#	561	-0-	-279	-0-	555	3	6	9	N	5					135
07	868	#	468	-0-	-400	-0-	468	3			N	-0-					135

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

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
06	1200	#	1149	-0-	-51	-0-	1147	2	2	9	N	2					72
*07	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	N	2					74

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

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
06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					130
07	620	#	524	-0-	-96	-0-	520	3	4	9	N	4					134

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
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
06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					44
07	465	#	180	-0-	-285	-0-	178	3	2	9	N	2					46

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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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

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
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24
07	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1286	2	86	9	N	78	165	1			72
*07	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1315	2	77	9	N	70					142

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

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
06	480	#	371	-0-	-109	-0-	370	3	1	9	Y	1					37
07	496	#	432	-0-	-64	-0-	428	3	4	9	Y	4					41

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 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
01	0	W	633	-0-	633	633	633	3			N	-0-					-0-
02	0	W	567	-0-	567	1200	554	3	13	9	N	12					12
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1200					N	NO RPT					12
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1200					N	NO RPT					12
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1200					N	NO RPT					12
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1200					N	NO RPT					12
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1200					N	NO RPT					12

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

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	300	#	276	-0-	-24	-0-	265	2	11	9	N	10					210
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					210

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

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
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	322	3	63	9	N	57	184	1			36
*07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	298	3	57	9	N	52					88

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
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	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					154
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					154
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					154
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	900	#	293	-0-	-607	-0-	293	3			N	-0-					142
07	899	#	230	-0-	-669	-0-	230	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	570	#	331	-0-	-239	-0-	329	3	2	9	N	2					32
07	837	#	343	-0-	-494	-0-	343	3			N	-0-					32

SMITH ET-AL WELL #: 2 RRCID -> 142255 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5790 - 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
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
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					76
*07	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 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
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
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					70
*07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	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
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
06	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					15
07	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	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
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
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		545	-0-	545	1071	545	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
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-
06	1020	#	961	-0-	-59	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
07	1054	#	975	-0-	-79	-0-	975	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
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-
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	3	Y	-0-					-0-
*07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	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
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
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					24
*07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	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
02	871	R	871	-0-	-0-	-0-	38 20	1 9	813	3	Y	18					63
03	899	#	772	-0-	-127	-0-	26 6	1 9	740	3	Y	5					68
04	930	#	815	-0-	-115	-0-	27 3	1 9	785	3	Y	3					71
05	961	#	840	-0-	-121	-0-	37 6	1 9	797	3	Y	5					76
06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	814	3	Y	5					81
*07	849	R	849	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	810	3	Y	1	82	1			-0-

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
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									
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	8	171	1			31
							9	9									
*07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	40					71
							44	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 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
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									
06	2100	#	2045	-0-	-55	-0-	70	1	1975	3	Y	-0-					20
*07	2534	R	2534	-0-	-0-	-0-	83	1	2412	3	Y	35					55
							39	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 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
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-
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					5
*07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					5

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 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
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
06	1320	#	1231	-0-	-89	-0-	187	1	1044	3	N	-0-					12
07	1333	#	1239	-0-	-94	-0-	191	1	1048	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
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-
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	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
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
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	233	3	1	9	N	1					39
07	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					39

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
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
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	269	3	8	9	N	7					75
07	372	#	269	-0-	-103	-0-	262	3	7	9	N	6					81

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	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
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
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					90
07	248	#	241	-0-	-7	-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
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
06	540	#	419	-0-	-121	-0-	410	3	9	9	N	8					142
07	558	#	465	-0-	-93	-0-	456	3	9	9	N	8					150

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
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
06	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					55
07	589	#	414	-0-	-175	-0-	414	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
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
06	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2550	3	1	9	N	1					82
*07	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2612	3	3	9	N	3					85

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
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
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					19
07	310	#	88	-0-	-222	-0-	88	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1020	#	893	-0-	-127	-0-	850	3	43	9	N	39					139
07	1054	#	398	-0-	-656	-0-	384	3	14	9	N	13					152

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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	N	18	167	1			13
07	310	#	108	-0-	-202	-0-	105	3	3	9	N	3					16

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4					21
07	124	#	74	-0-	-50	-0-	72	3	2	9	N	2					23

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 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
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
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					86
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	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
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
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	256	3	2	9	N	2					37
07	279	#	222	-0-	-57	-0-	221	3	1	9	N	1					38

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
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
06	2010	#	1682	-0-	-328	-0-	1682	3			N	-0-					166
*07	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	2018	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
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
06	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					102
*07	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	N	4					106

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
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
06	330	#	306	-0-	-24	-0-	303	3	3	9	N	3	134	1			19
07	341	#	299	-0-	-42	-0-	293	3	6	9	N	5					24

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
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
06	2520	#	1493	-0-	-1027	-0-	1493	2			N	-0-					97
07	2604	#	1468	-0-	-1136	-0-	1466	2	2	9	N	2					99

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
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	#	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					164
06	570	#	448	-0-	-122	-0-	445	3	3	9	N	3					167
07	558	#	235	-0-	-323	-0-	229	3	6	9	N	5					172

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	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

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
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					127
*07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	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

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
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					19
07	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	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

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
06	930	#	828	-0-	-102	-0-	682	2	146	9	N	133	180	1			133
07	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					133

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
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
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					27

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

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					175
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					175
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					175
07	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

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-
06	4230	#	3909	-0-	-321	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
07	4371	#	4124	-0-	-247	-0-	4124	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ENSLEY, GILBERT WELL #: 1H RRCID -> 269692 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 6175 - 10002

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 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

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-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 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

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-
06 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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-
06 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 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
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-
06	1530	N	668	-0-	-862	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1551	2	4	9	N	4					65
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4	9	N	4					69

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 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
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
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					110
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1064	2	81	9	N	74	165	1			40
07	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	965	2	183	9	N	166	174	1			32

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
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-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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
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
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					117
07	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					2
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	Y	2					4

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
*07	185	R	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3					5

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 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
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-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					40
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
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									
06	780	#	720	-0-	-60	-0-	14	1	706	2	N	-0-					85
07	806	#	624	-0-	-182	-0-	11	1	613	2	N	-0-					85

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	540	N	157	-0-	-383	-0-	157	2			N	-0-					166
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					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

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	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					99
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					99
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					99

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					80
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					80
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					106
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-
06	180	N	144	-0-	-36	B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-

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

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-
06	180	N	142	-0-	-38	B	-0-	142	2		N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	B	-0-	140	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					8
07	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
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-
06	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	193	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	889	-0-	-72 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*06	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	105	1	848	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 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
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
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	960	2			N	-0-					194
*07	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	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
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-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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
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-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
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
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					103
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	3	1	9	N	1					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 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
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-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3000	N	7829	-0-	4829	5533	90	1	7370	2	N	335	339	1			113
							369	9									
*07	3100	N	7592	-0-	4492	10025	84	1	7128	2	N	345	344	1			114
							380	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
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	308	-0-	-232	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-					9
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	60	1	355	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
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-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	51	1	116	2	N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	133	1	40	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					3
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	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

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-
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	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

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-
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	44	1	290	2	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	35	1	243	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

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-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					45
07	341 N	229	-0-	-112 B	-0-	229	3			N	-0-					45

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

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
06	570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527	3			N	-0-					67
07	713 N	424	-0-	-289 B	-0-	424	3			N	-0-					67

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

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
06	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					26
07	496 N	383	-0-	-113 B	-0-	383	3			N	-0-					26

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

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
07	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	2	-0-	-12 B	-0-	2	2			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
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-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	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
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-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	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
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
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					13
*07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	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
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-
06	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	310	N	200	-0-	-110 B	-0-	200	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
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-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					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
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-
06	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	259	-0-	-144 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					5
07	155	N	-0-	-0-	-155 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					121
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	38	1			94
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					106
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32609 04/01/2013

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
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
06	630	N	247	-0-	-383	-0-	245	3	2	9	N	2					121
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					121

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 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
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
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					3
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	2356	R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*07	2327	R	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-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
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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1321	-0-	1321	1321	1321	2			N	-0-					-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
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-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
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-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
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	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-					-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
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	1493	-0-	1493 B	2395	1493	2			N	-0-					-0-
06	0	N	1560	-0-	1560 B	3955	1560	2			N	-0-					-0-
07	0		2083	-0-	2083 B	6038	2083	2			N	-0-					-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
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	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-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
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		4371	-0-	4371 B	45267	4371	2			N	-0-					-0-
06	0	N	3834	-0-	3834 B	49101	3834	2			N	-0-					-0-
07	0		4466	-0-	4466 B	53567	4466	2			N	-0-					-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
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
06	35190	#	24602	-0-	-10588	-0-	24600	2	2	9	N	2	187	1			245
07	32209	#	23172	-0-	-9037	-0-	23170	2	2	9	N	2					247

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	7500	X	7385	-0-	-115	-0-	6794	2	591	9	N	537	478	1			330
07	7750	X	7368	-0-	-382	-0-	6770	2	598	9	N	544	667	1			207

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
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
06	960	X	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					107
*07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
07	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
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	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	2	N	-0-					44
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	2	N	-0-					44
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	7					15
							8	9									
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	1					16
							1	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					16

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

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	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-					38
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					38
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	2	N	-0-					38

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

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	159	-0-	-58	-0-	48	1	101	2	Y	9					27
							10	9									
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	2	Y	-0-					27
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					27

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

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	143	2	N	-0-					54
*06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	49	1	138	2	N	-0-					54
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	51	1	149	2	N	-0-					54

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

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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	829	2	N	36					142
							40	9									
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	51	1	739	2	N	27					169
							30	9									
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					169

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
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	204	-0-	-75	-0-	48	1	156	2	N	-0-					22
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	46	1	154	2	N	-0-					22
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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	298	-0-	-167	-0-	48	1	250	2	N	-0-					113
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	47	1	223	2	N	-0-					113
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	86	1	3536	2	N	-0-					136
*06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	75	1	3165	2	N	33					169
							36	9									
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					169

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
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	262	-0-	-48	-0-	49	1	213	2	N	-0-					16
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	44	1	190	2	N	-0-					16
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					15
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					15

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	3000	N	2626	-0-	-374	492	2626	2			N	-0-					101
*07	2878	N	2386	-0-	-492	-0-	2386	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLUEBERRY HILL (4900) //CONT.// 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1650	N	997	-0-	-653	-0-	990	2	7	9	N	6					76
07	1674	N	926	-0-	-748	-0-	920	2	6	9	N	5					81

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	DELQ PR		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
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
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					15
07	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	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
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	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					77
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	333	3	8	9	N	7					56
*07	699	R	699	-0-	-0-	-0-	679	3	20	9	N	18					74

BOEDEKER (CONGLOMERATE) //CONT.// 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
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
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
06	1140	#	955	-0-	-185	-0-	944	2	11	9	N	10	152	1			22
07	1178	#	657	-0-	-521	-0-	644	2	13	9	N	12					34

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
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-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25
07	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	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
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
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					101
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	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
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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	346	3	44	9	N	40					101
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	563	3	96	9	N	87					188

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
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
06	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1151	3	76	9	N	69					166
*07	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1318	3	52	9	N	47	170	1			43

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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					270
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	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

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
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					70
07	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	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
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
06	3904		3904	-0-	-0-	-0-	3897	2	7	9	N	6					96
07	2449	N	1494	-0-	-955	-0-	1485	2	9	9	N	8					104

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
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
06	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					19
*07	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	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
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									
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	173	1	119	3	N	-0-					31
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	569	1	389	3	N	1					32
							1	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
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-
06	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		35	-0-	35	72	35	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
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
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					20
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION //CONT.// 003605
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
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
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					112
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	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
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-
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

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
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

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
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	3			N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1512	3			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 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
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
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
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
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 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
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
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 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
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
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	108	1	322	3	N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
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
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1800	N	224	-0-	-1576	-0-	224	3			N	-0-					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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
06	1140	N	558	-0-	-582	-0-	140	1	418	3	N	-0-					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	600	N	184	-0-	-416	-0-	184	3			N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	600	N	262	-0-	-338	-0-	262	3			N	-0-					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 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
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
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	120	2	11	9	N	10					67
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					67

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	54	2	169	3	N	-0-					-0-
07	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 //CONT.// 036587

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
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-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	85	2	247	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	16	2	64	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	2	169	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
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-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	169	2	615	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	2	64	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	2	62	3	N	-0-					-0-
07	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 //CONT.// 036587
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
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-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	2	93	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	42	2	168	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	60	2	221	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	2	287	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	66	2	218	3	N	-0-					-0-
07	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 //CONT.// 036587
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	2	81	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 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
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-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 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
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-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					182
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					182

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	N	1					21
*07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	N	1					22

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 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
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
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					126
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					126

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 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
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-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					32
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					32

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
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-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

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
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-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	33	1	507	2	N	-0-					-0-

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

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
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
06	1590	N	576	-0-	-1014	-0-	146	1	430	2	Y	-0-					225
07	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	146	1	1586	2	Y	-0-					225

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

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
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
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					91
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					91

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

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
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-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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

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
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-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

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

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 107411 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					16
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					16

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 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
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-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					18
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					18

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
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-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

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

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
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
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					107
*07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					107

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

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
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					22
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					22

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

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
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					28

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

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
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					51
07	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	2			N	-0-					51

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

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
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					32
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					32

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

*08	2046	N	1628	-0-	-418	-0-	1628	2			N	-0-					81
*09	2310	N	1426	-0-	-884	-0-	1426	2			N	-0-					81
*10	2232	N	1630	-0-	-602	-0-	1630	2			N	-0-					81
*11	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1436	2			N	-0-					81
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					81
*01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					81
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					81
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					81
*04	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	2			N	-0-					81
*05	1550	N	843	-0-	-707	-0-	843	2			N	-0-					81
*06	1500	N	751	-0-	-749	-0-	751	2			N	-0-					81
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1623	2	2	9	N	2	60	1			23

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
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
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					36
07	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	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
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
06	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	4073	2			N	-0-					59
07	4526	X	4225	-0-	-301	-0-	4225	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
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
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					16
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	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
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
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1195	2	19	9	N	17	70	1			15
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					15

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
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
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					16
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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
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
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					18
*07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	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
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
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					18
07	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					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
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
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					43
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					43

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

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
06	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	2			N	-0-					39
07	3224	X	2981	-0-	-243	-0-	2981	2			N	-0-					39

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

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
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					27
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					27

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

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
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	3	1	4435	2	N	-0-					25
07	5146	X	4627	-0-	-519	-0-	3	1	4441	2	N	166					191
							183	9									

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

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
06	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	4783	2			N	-0-					89
07	5456	X	4901	-0-	-555	-0-	4901	2			N	-0-					89

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

*08	1147	N	843	-0-	-304	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*12	1240	N	983	-0-	-257	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*01	1116	N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*05	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*06	870	N	217	-0-	-653	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			N	-0-					-0-

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
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
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					24
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					24

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2 EXT		-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

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
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					23
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	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

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-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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

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
06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	3			N	-0-					35
07	3038	X	1866	-0-	-1172	-0-	1865	3	1	9	N	1					36

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

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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					36
*07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	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
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
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	3			N	-0-					125
07	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1562	3	2	9	N	2					127

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
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
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					163
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	178	3	23	9	N	21					184

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
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
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					80
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					32
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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
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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	506	3	31	9	N	28					177
07	589	N	413	-0-	-176	-0-	369	3	44	9	N	40	159	1			58

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
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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48					74
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	388	3	54	9	N	49					123

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
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
06	750	N	417	-0-	-333	-0-	337	3	80	9	N	73	167	1			191
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	456	3	153	9	N	139	169	1			161

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
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	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-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
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
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					3
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	2	1	9	N	1					4

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
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
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					34
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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
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
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	776	2	6	9	N	5					89
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	902	2	3	9	N	3					92

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
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
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					73
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
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
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					110
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	60 34	1 9	3399	2	N	31	161	1			16
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	3778	2	N	13					29
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	3687	2	N	9					38
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	3823	2	N	4					42
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	3693	2	N	9					51
*07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	3353	2	N	6					57

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

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
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	9	1	288	2	N	-0-					94
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	9	1	305	2	N	-0-					94

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

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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					21
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					21

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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	6	1	204	2	N	-0-					37
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	4	1	117	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
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
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	231	2	1	9	N	1					101
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					101

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
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
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1386	2	42	9	N	38					86
*07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1561	2	29	9	N	26					112

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
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
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					156
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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
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
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					152
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	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
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-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
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-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	835	-0-	-219	-0-	835	2			N	-0-					-0-

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

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
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					48
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					48

CORDA CORPORATION 177997

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

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
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					91
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					91

CORETERRA OPERATING, LLC 178422

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

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
06	0	W	5304	-0-	5304	271288	5273	3	31	9	N	28	69	1			1
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	271288					N	NO RPT					1

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

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
06	0	W	2658	-0-	2658	135644	2637	3	21	9	N	19	36	1			2
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	135644					N	NO RPT					2

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

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
06	0	W	5304	-0-	5304	271288	5273	3	31	9	N	28	69	1			1
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	271288					N	NO RPT					1

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
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					7
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
07	DELQ PR		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

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					34
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					34
07	DELQ PR		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

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
06	900	N	104	-0-	-796	-0-	104	2			N	-0-					7
07	806	N	137	-0-	-669	-0-	137	2			N	-0-					7

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

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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5

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

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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					53
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3					56

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

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
06	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-					126
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
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									
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	246	1	477	3	N	52					115
							57	9									
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	254	1	474	3	N	-0-					115

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

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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					41
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					41

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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

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
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					59
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					59

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

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
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					130
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					130

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

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
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					5
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
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-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1422	3	Y	-0-					-0-
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	70	1	1502	3	Y	-0-					-0-

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					20
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					20

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 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
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-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	3	Y	3					8
							3	9									
07	2015	N	1344	-0-	-671	-0-	59	1	1266	3	Y	17	20	1			5
							19	9									

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 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
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-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-

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
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
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					6
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

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-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

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									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1031	3	N	17					275
							19	9									
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	145	1	1120	3	N	-0-	151	1			124

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

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
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	N	-0-					9
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	32	1	686	3	N	-0-					9

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

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-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	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
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									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	12					74
							13	9									
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	66	1	1423	3	Y	9					83
							10	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

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-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028573 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5298 - 5862

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	369	1	1582	3	Y	-0-					14
*07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	473	1	2336	3	Y	-0-					14

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

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-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	259	1	943	3	Y	-0-					-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	401	1	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

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
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									
06	2340	N	1897	-0-	-443	-0-	301	1	1596	3	Y	-0-					15
*07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	288	1	2233	3	Y	8					23
							9	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
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-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	712	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	737	1	1180	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
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-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	34	1	722	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
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
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	3	Y	-0-					1
07	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	50	1	1078	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
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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					4
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	627	1	1107	3	Y	4					6
							4	9									
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	683	1	1075	3	Y	-0-					6

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
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-
06	750	N	358	-0-	-392	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
*07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	990	N	262	-0-	-728	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 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
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-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 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
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	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	505	1	1592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	458	1	2191	3	Y	-0-					-0-
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	490	1	2363	3	Y	7					7
							8	9									
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	530	1	1966	3	Y	1					8
							1	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 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
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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					16
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 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
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-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

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
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
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					28
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	21	1	448	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
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-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	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
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									
06	3420	X	2104	-0-	-1316	-0-	313	1	1788	3	Y	3					29
							3	9									
07	3534	X	1932	-0-	-1602	-0-	334	1	1596	3	Y	2					31
							2	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
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-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	3	N	-0-					-0-
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	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
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-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	425	1	621	3	Y	-0-					7
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	302	1	711	3	Y	-0-					7

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
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-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 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
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-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	18	1	384	3	Y	7					7
							8	9									
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	2					9
							2	9									

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	-0-					3
07	744	N	636	-0-	-108	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					3

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 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
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-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

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-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

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-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

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-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	50	1	1046	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	37	1	1058	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

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-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					10
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	73	1	1511	3	Y	-0-					17
*07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1544	3	Y	1					18
							1	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
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									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					15
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					15

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
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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	50	1	1069	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. "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
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-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-			-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

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-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	128	1	806	3	Y	-0-			-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	129	1	774	3	Y	-0-			-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

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-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	-0-			-0-
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	N	-0-			-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

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-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-			-0-
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	3	Y	-0-			-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

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-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-			-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

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
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	98	1	244	3	Y	-0-			8
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	105	1	291	3	Y	-0-			8

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	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
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-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	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
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-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	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
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
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					7
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	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
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-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	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
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-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	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
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-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	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
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	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	524	1	2932	3	Y	6					132
							7	9									
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	572	1	3112	3	Y	-0-	118	1			14
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	553	1	3259	3	Y	38	20	1			32
							42	9									
*07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	541	1	3533	3	Y	12	5	1			39
							13	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
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-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	28	1	590	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
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
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					9
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	43	1	912	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
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
06	3210	X	2063	-0-	-1147	-0-	93	1	1970	3	Y	-0-					21
07	3286	X	349	-0-	-2937	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					21

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
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
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					21
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	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 #: 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
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-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	110	1	455	3	Y	-0-					-0-
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	114	1	454	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 10 C RRCID -> 028693 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5076 - 5774

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
06	1710	N	481	-0-	-1229	-0-	20	1	417	3	Y	40					50
							44	9									
07	1767	N	199	-0-	-1568	-0-	9	1	189	3	Y	1					51
							1	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

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-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1059	3	Y	-0-					27
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	3	Y	1					28
							1	9									

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

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-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 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
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
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					21
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	-0-					-0-
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 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
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-
06	3000	N	5016	-0-	2016	4799	173	1	4843	3	Y	-0-					-0-
*07	8957	X	4158	-0-	-4799	-0-	140	1	4018	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 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
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-
06	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	50	1	1046	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	51	1	1105	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1923	3	N	-0-					-0-
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	68	1	1962	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
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									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1890	3	N	8					43
							9	9									
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1524	3	N	4					47
							4	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

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-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	8	1	226	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

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-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

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-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 6 RRCID -> 028722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5264 - 5699

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 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
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-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	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
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-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	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
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-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	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
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
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					22
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	15	1	438	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
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-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

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
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	3	Y	1					2
							1	9									
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	74	1	2114	3	Y	-0-					2

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

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									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	111	1	443	3	Y	4					21
							4	9									
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	114	1	443	3	Y	3					24
							3	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	82	1	2284	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2361	-0-	-522	-0-	80	1	2281	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
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									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	Y	-0-					18
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	Y	7					25
							8	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
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									
06	3000	N	3518	-0-	518	1180	160	1	3348	3	Y	9					57
							10	9									
*07	4770	X	3590	-0-	-1180	-0-	160	1	3429	3	Y	1					58
							1	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
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-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	410	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	380	1	1639	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
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-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	N	-0-					-0-

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
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
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	200	1	82	3	Y	-0-					22
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	222	1	111	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
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-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	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
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
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	251	1	881	3	Y	-0-					9
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	272	1	917	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	28	1	774	3	N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	28	1	803	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, 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
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
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					14
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					14

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

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									
06	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	683	1	1505	3	Y	4					18
							4	9									
07	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	692	1	1166	3	Y	2					20
							2	9									

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

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-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

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-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028794 COMPL. DATE 01/28/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4554 - 5607

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

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-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-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 #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	18	1	515	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	17	1	508	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	102	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
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-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	Y	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	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
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-
06	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	61	1	1284	3	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	50	1	1446	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
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									
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	3	Y	-0-					25
07	1240	N	917	-0-	-323	-0-	41	1	875	3	Y	1					26
							1	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
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-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	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, 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
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-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

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-
06	1140	N	911	-0-	-229	-0-	41	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	942	-0-	-205	-0-	42	1	900	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

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									
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	152	1	1305	3	Y	12					140
							13	9									
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	159	1	1429	3	Y	10					150
							11	9									

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

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-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

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-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	45	1	1262	3	Y	2	57	1			15
							2	9									
07	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	50	1	1429	3	Y	34	13	1			36
							37	9									

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

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-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	N	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

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-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	3	N	-0-					-0-
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILL WELL #: 1 RRCID -> 028847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5424 - 5520

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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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									
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	29	1	610	3	Y	4					45
							4	9									
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	185	1	619	3	Y	4					29
							4	9									
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	180	1	631	3	Y	1					30
							1	9									

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

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-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					-0-
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

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									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	826	3	Y	4					30
							4	9									
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	2					32
							2	9									

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

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-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

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-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	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
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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	2300	3	Y	4					4
							4	9									
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	85	1	2399	3	Y	18					22
							20	9									
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	Y	2	24	1			-0-
							2	9									

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
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									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	55	1	609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					2
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	905	3	Y	-0-					2

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 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
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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					3
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					3

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 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
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
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	180	1	333	3	Y	-0-					19
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	182	1	302	3	Y	1					20
							1	9									

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 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
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-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 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
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-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	101	91	1			10
							111	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

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
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
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					1
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

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
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
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					2
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					2

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

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
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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	206	1	1123	3	Y	-0-					7
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	213	1	1148	3	Y	5					12
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	39	1	823	3	N	-0-					-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-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

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
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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	3	Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	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
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-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	41	1	866	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
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-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	22	1	485	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
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-
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	3	Y	-0-					2
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	38	1	824	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
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-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	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
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-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	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
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-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	Y	-0-					17
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	34	1	712	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
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-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

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
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-					7
07	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					7

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

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									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	120	1	1400	3	Y	12					30
							13	9									
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	123	1	1422	3	Y	2	29	1			3
							2	9									

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

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-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	3	N	13					42
							14	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	50	1	1081	3	Y	5	47	1			-0-
							6	9									

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 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
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									
06	2100	N	1747	-0-	-353	-0-	79	1	1660	3	N	7					45
							8	9									
07	1891	N	498	-0-	-1393	-0-	22	1	476	3	N	-0-					45

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
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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	122	1	768	3	Y	-0-					3
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	287	1	794	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 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
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									
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	55	1	1163	3	Y	9					18
							10	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	1	15	1			4
							1	9									

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 6383

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-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 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
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
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-					8
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	750	N	449	-0-	-301	-0-	21	1	428	3	Y	-0-					14
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					14

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	3	N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	45	1	1300	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	711	3	Y	2					5
							2	9									
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	Y	1					6
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 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
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-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 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
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
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	291	3	Y	4					7
							4	9									
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					7

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
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
06	510	N	301	-0-	-209	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					10
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	79	1	2263	3	Y	-0-					10

DAVIS, WIRT WELL #: 1 RRCID -> 034723 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5480 - 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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	10	1	299	3	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	10	1	287	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 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
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-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	478	1	297	3	N	-0-					-0-
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	541	1	640	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHAWN, G. L. GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 035366 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 4668 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 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
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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					5
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					5

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
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
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1262	3	Y	-0-					5
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	183	1	1277	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
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
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					7
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	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
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
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					2
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	27	1	564	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
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-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	95	1	90	3	N	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	96	1	90	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
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-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

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
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
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	20	1	556	3	N	-0-					51
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	20	1	550	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	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
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
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	3	Y	-0-					7
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	18	1	793	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	3	Y	-0-					23
*07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	96	1	2070	3	Y	-0-					23

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

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-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

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-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

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-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

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-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	110	1	564	3	Y	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	113	1	558	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
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-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	3	1	101	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
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-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	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
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-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	9	1	270	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
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									
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					39
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	34	1	734	3	Y	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	23	1	948	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	22	1	964	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

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-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	28	1	594	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

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-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

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									
06	1290	N	693	-0-	-597	-0-	31	1	660	3	Y	2					50
							2	9									
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	57	1	1217	3	Y	11					61
							12	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6051 - 6330

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-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

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									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	3	Y	4					33
							4	9									
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	3					36
							3	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

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-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

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-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	164	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	254	-0-	-242	-0-	40	1	214	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

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-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					-0-
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	3	N	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

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-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	162	1	154	3	Y	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	43	1	314	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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	76	1	1596	3	Y	-0-					13
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	80	1	1713	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
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
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	11	1	484	3	Y	-0-					1
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	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
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
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					1
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	24	1	525	3	Y	6					7
							7	9									

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
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-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					-0-
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	645	1	641	3	Y	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	666	1	642	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
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-
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	33	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	34	1	977	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	13	1	379	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
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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					16
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	20	1	582	3	Y	36	27	1			25
							40	9									

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
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-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	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
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-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	3	N	-0-					-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 #: 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
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									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	161	1	594	3	Y	-0-					-0-
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	181	1	963	3	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	464	1	473	3	Y	-0-					4
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	211	1	967	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
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-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
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
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	3	Y	-0-					3
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	90	1	1940	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
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-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	24	1	691	3	N	-0-					-0-
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	24	1	711	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	Y	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

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
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	800	3	Y	-0-					2
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					2

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	-0-					-0-
*07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	651	3	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 061505 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A

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									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	-0-					6
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	205	1	357	3	Y	-0-					6

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

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
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	3	Y	-0-					3
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	3	Y	-0-					3

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	3	Y	14					15
							15	9									
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	39	1	1142	3	Y	2					17
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-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

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
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	3	Y	3					43
							3	9									
*07	3100	N	3227	-0-	127	127	266	1	2949	3	Y	11					54
							12	9									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

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-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	N	-0-					-0-
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	N	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

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-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

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
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	3	Y	-0-					5
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	34	1	954	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	138	1	1532	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	142	1	1565	3	Y	14					25
							15	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

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-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

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-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

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
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

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	3923	-0-	-975	-0-	133	1	3769	3	Y	19	70	1			104
							21	9									
*06	4740	X	4216	-0-	-524	-0-	145	1	4071	3	Y	-0-	91	1			13
07	4898	X	3922	-0-	-976	-0-	132	1	3790	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	250	1	1635	3	Y	-0-					9
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	263	1	1617	3	Y	3					12
							3	9									

PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

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									
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	64	1	1343	3	Y	-0-					2
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	3	Y	-0-					2

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

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-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	447	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	404	1	1483	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	92	1	361	3	Y	-0-					8
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	97	1	390	3	Y	-0-					8

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

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-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	86	1	172	3	Y	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	109	1	359	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	T. A.		839	-0-	839	2528	565	1	273	3	Y	1					92
							1	9									
07	T. A.		941	-0-	941	3469	586	1	314	3	Y	37	129	1			-0-
							41	9									

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
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									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	3	Y	1					11
							1	9									
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	60	1	1721	3	Y	8	15	1			4
							9	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 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
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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					3
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 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
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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	125	1	722	3	Y	-0-					19
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	742	3	Y	-0-					19

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 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
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
06	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			Y	-0-					3
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	753	3	8	9	Y	7	9	1			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 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
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									
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	47	1	305	2	Y	-0-					-0-
							1315	3									
07	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	46	1	307	2	Y	1					1
							1326	3	1	9							

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
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-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	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
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-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	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
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
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	97	1	734	3	Y	-0-					2
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	130	1	820	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
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-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	37	1	785	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

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
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
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					7
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					3
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					3

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

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									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	44	1	1227	3	Y	2					50
							2	9									
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	45	1	1293	3	Y	1					51
							1	9									

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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									
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	306	1	997	3	Y	-0-					14
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	316	1	1078	3	Y	-0-					14

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

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-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	12	1	334	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	Y	8					13
							9	9									
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	1					14
							1	9									

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
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									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	111	1	426	3	Y	23					155
							25	9									
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	107	1	410	3	Y	31					186
							34	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 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
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									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	27					27
							30	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 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
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
06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	54	1	1130	3	Y	-0-					5
07	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	53	1	1139	3	Y	-0-					5

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	3	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 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
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-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	9	1	265	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					1
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	3	Y	-0-					-0-
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	85	1	935	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	268	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	293	1	1639	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-

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
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	221 12	1 9	938	3	N	11					47
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	346 22	1 9	1737	3	N	20	54	1			13
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	313 13	1 9	1786	3	N	12					25
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	361 11	1 9	1723	3	N	10					35
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	420 8	1 9	2013	3	N	7					42
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	523 4	1 9	1588	3	N	4					46

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	-0-					-0-
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	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
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-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-
07	403	N	94	-0-	-309	-0-	3	1	91	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
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-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	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, 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
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-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	3	N	-0-					-0-
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	66	1	1413	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

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-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	664	3	Y	24	24	1			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	676	3	Y	1	1	1			-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	788	3	Y	2					2
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					2
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					2
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	-0-					2

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

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-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	Y	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

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-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	181 4	1 9	687	3	Y	4					6
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	227 3	1 9	856	3	Y	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
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	218	1	814	3	Y	-0-					9
*07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	227 6	1 9	876	3	Y	5					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					-0-
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
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
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					20
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	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
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									
06	2700	N	2485	-0-	-215	-0-	400	1	2081	3	N	4					19
							4	9									
07	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	426	1	2153	3	N	6					25
							7	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
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
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	112	1	673	3	Y	3					70
							3	9									
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	132	1	837	3	Y	-0-					70

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
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-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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
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									
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	151	1	1289	3	Y	-0-					27
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	151	1	1242	3	Y	3					30
							3	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
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
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					6
07	806	N	568	-0-	-238	-0-	25	1	543	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
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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	N	4					13
							4	9									
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	6					19
							7	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
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									
06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	58	1	1617	3	Y	9	18	1			2
							10	9									
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	58	1	1655	3	Y	4	4	1			2
							4	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
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-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	N	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	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
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-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	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
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									
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	45	1	1898	3	Y	-0-					-0-
*07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	66	1	2840	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	N	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	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
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									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	120	1	262	3	Y	4					56
							4	9									
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	124	1	224	3	Y	4					60
							4	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
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									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1044	3	Y	-0-					23
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	37	1	1075	3	Y	-0-					23

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
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-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	938	-0-	-333	-0-	42	1	896	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
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
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	3	7	9	Y	6					22
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	9	Y	1	18	1			3

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
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-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	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
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-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	44	1	913	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	42	1	903	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5230 - 5646

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	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

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-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

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-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	25	1	728	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

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									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	265	1	1017	3	Y	16					25
							18	9									
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	253	1	1073	3	Y	-0-	20	1			5

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
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
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	Y	-0-					10
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	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
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-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	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
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									
06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	195	1	1665	3	Y	15					39
							17	9									
*07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	176	1	1727	3	Y	-0-	37	1			1

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
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
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	39	1	813	3	Y	-0-					2
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	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
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									
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	243	1	355	2	Y	2					10
							1063	3	2	9							
07	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	258	1	349	2	Y	2					12
							1047	3	2	9							

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
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-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					13
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

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
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	3	Y	2					20
							2	9									
07	837	X	772	-0-	-65	-0-	26	1	740	3	Y	5					25
							6	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

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-
06	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	68	1	1413	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	67	1	1453	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

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-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	N	-0-					-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	63	1	1347	3	N	6					-0-
							7	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

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									
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	123	1	698	3	Y	39					179
							43	9									
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	116	1	489	3	Y	81	163	1			97
							89	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 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
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-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

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									
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					62
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	45	1	968	3	Y	5					67
							6	9									

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

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-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

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-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	3	Y	-0-					-0-
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	248	1	1361	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BERRY-CHERRYHOMES WELL #: 2 L RRCID -> 091430 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5478 - 5787

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	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

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	3	Y	-0-					2
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	3	Y	-0-					2

EANES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 091724 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5697 - 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
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-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	3	Y	-0-					31
07	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	46	1	995	3	Y	-0-					31

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
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									
06	660	N	548	-0-	-112	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					21
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	3					24
							3	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 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
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
06	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	137	1	1002	3	Y	-0-					15
07	1519	N	1206	-0-	-313	-0-	143	1	1063	3	Y	-0-					15

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 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
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-
06	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	53	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	775	-0-	-434	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 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
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
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	90	1	1896	3	Y	-0-					2
07	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	74	1	1589	3	Y	-0-					2

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					14
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	Y	-0-					14

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
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
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	109	1	398	3	Y	-0-					4
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	112	1	402	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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
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
06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6895	3	43	9	N	39					188
*07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10049	3	168	9	N	153	176	1			165

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
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
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					3
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	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
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
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	59	1	1229	3	Y	-0-					17
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	59	1	1269	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	3	N	-0-					2
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	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
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
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	228	1	639	3	Y	-0-					23
07	899	N	547	-0-	-352	-0-	17	1	530	3	Y	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	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
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-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	3	Y	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	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
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-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	516	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	546	1	1057	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
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-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	84	1	2350	3	Y	15					33
							17	9									
07	2542	N	2068	-0-	-474	-0-	69	1	1999	3	Y	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	106	1	2233	3	Y	3					201
							3	9									
*07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	3	Y	6					207
							7	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

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-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

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-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	3	Y	13					32
							14	9									
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	67	1	1427	3	Y	-0-					32
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	3	Y	-0-	29	1			3
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

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									
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	184	1	826	3	Y	-0-					25
07	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	233	1	792	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	14	1	412	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
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
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	61	1	1278	3	Y	-0-					54
07	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	61	1	1333	3	Y	3					57
							3	9									

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
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
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	95	1	127	3	Y	-0-					22
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	106	1	280	3	Y	6					28
							7	9									

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
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									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	404	3	N	7					143
							8	9									
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	378	3	N	7					150
							8	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
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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					32
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	60	1	1291	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
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
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	281	1	753	3	Y	-0-					8
07	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	256	1	792	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
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-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	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
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-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	3	N	-0-					-0-
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1811	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
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									
06	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	118	1	2463	3	N	3					36
							3	9									
*07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	141	1	3043	3	N	1					37
							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
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
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	16	1	482	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
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-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	N	-0-					-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	3	Y	6					22
							7	9									
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	67	1	1454	3	Y	1					23
							1	9									

T.C.W.B. WELL #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1			Y	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	254	1	998	3	Y	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	259	1	964	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					18
07	589	N	425	-0-	-164	-0-	14	1	411	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
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							
06	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	50	1	1039	3	Y	1			177
							1	9							
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1345	3	Y	5			182
							6	9							

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

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-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-			-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	Y	-0-			-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

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-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-			-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

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-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-			-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	51	1	1058	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	46	1	1005	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					3
07	217	N	51	-0-	-166	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

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
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-					11
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	N	-0-					11

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

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-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
*07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795

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
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	Y	7					88
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	3	8	9	Y	7	66	1			29

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

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-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	133	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					4
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1316	3	Y	4	28	1			-0-
							4	9									
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	58	1	1245	3	Y	7	7	1			-0-
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	122	1	2561	3	Y	2					100
							2	9									
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	3	Y	10					110
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	53	1	1487	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	54	1	1556	3	Y	4	4	1			-0-
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	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

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-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

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-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	50	1	1396	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	538	-0-	-764	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

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-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	55	1	1151	3	N	-0-					-0-
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	3	N	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

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-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	23	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	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
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
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1612	3	3	9	Y	3					26
07	1829	N	1306	-0-	-523	-0-	1303	3	3	9	Y	3					29

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
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-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	3	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	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
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-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	Y	-0-					-0-
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	724	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
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-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	3	N	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	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
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-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
07	744	N	559	-0-	-185	-0-	24	1	535	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
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									
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	707	1	4663	3	Y	11					26
							12	9									
*07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	678	1	4223	3	Y	8					34
							9	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	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
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
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	2					32
							2	9									
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-					32
	GANN, G. Y.				WELL #: 3 T	RRCID -> 108514						COMPL. DATE 10/10/1983					TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936
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-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
	TEDROW, WILLIAM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 108515						COMPL. DATE 11/09/1983					TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781
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-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	108	1	117	3	N	-0-					-0-
	WOMACK, E. A.				WELL #: 2	RRCID -> 108516						COMPL. DATE 11/18/1983					TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911
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
06	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	50	1	1049	3	N	-0-					6
07	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	46	1	1001	3	N	-0-					6
	MOLLOY, U. A.				WELL #: 2	RRCID -> 108856						COMPL. DATE 12/14/1983					TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902
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									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	1					38
							1	9									
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					38

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
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
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					8
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	32	1	684	3	N	-0-					-0-
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	34	1	733	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
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-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					8
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	12	1	345	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	X	2018	-0-	-982	-0-	178	1	1840	3	Y	-0-					13
07	2728	X	1942	-0-	-786	-0-	175	1	1767	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	54	1	1525	3	Y	4					49
							4	9									
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	36	1	1046	3	Y	5	52	1			2
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	N	2					20
							2	9									
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	26	1	744	3	N	3					23
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	201	1	2311	3	Y	3					43
							3	9									
*07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	214	1	2591	3	Y	12					55
							13	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
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-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	542	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
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
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	3	Y	-0-					14
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	493	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
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
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	-0-					54
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	3	Y	6					60
							7	9									

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
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									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1036	1	444	3	Y	1					5
							1	9									
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	943	1	441	3	Y	-0-					5

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
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-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-
07	341	N	234	-0-	-107	-0-	8	1	226	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
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-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	22	1	627	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
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-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	-0-					-0-
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1096	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
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-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	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
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-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	76	1	1641	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
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									
06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	62	1	1308	3	Y	2					25
							2	9									
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	3	Y	-0-					25

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
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
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	163	1	905	3	Y	-0-					3
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	544	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
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									
06	3000	N	2991	-0-	-9	26	762	1	2214	3	Y	14					21
							15	9									
*07	3100	N	3288	-0-	188	214	797	1	2469	3	Y	20	41	1			-0-
							22	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

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-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	86	1	1832	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

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-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
07	589	N	424	-0-	-165	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

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-
06	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	78	1	1640	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	80	1	1723	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

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
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	511	1	422	3	Y	-0-					3
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	446	1	302	3	Y	-0-					3

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

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-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	71	1	1492	3	Y	-0-					45
07	1767	N	754	-0-	-1013	-0-	25	1	729	3	Y	-0-					45

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

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-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

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									
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	46	1	972	3	Y	1					12
							1	9									
07	1643	N	1155	-0-	-488	-0-	51	1	1104	3	Y	-0-					12

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

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-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	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
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-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	3	N	-0-					-0-
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	56	1	1615	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
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									
*06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	126	1	2626	3	Y	26	22	1			33
							29	9									
*07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	125	1	2676	3	Y	5	5	1			33
							6	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
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-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	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
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-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	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
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
06	1830	N	1423	-0-	-407	-0-	151	1	1272	3	Y	-0-					3
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	170	1	1648	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
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-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	149	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	153	1	833	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
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-
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	156	1	1373	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1233	-0-	-472	-0-	131	1	1102	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-					27
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1345	3	Y	3					30
							3	9									

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
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-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	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, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 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
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									
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	39	1	1105	3	Y	3					11
							3	9									
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	Y	9					20
							10	9									

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

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-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

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-
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	15	1	455	3	N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	3	N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

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
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	237	1	1163	3	Y	-0-					2
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	285	1	1399	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

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
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	593	1	1341	3	Y	-0-					2
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	623	1	1464	3	Y	-0-					2

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

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-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	23	1	649	3	Y	6	24	1			2
							7	9									
07	775	N	692	-0-	-83	-0-	23	1	662	3	Y	6	6	1			2
							7	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
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	45	-0-	-255	-0-	11	3	34	9	Y	31					31
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	24	1			7
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	4	1			7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	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
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
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	203	1	635	3	N	-0-					1
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	223	1	670	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
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-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	143	1	3004	3	N	11					33
							12	9									
*07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	3	N	5					38
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 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
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-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	16	1	344	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	Y	-0-					30
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	3	Y	-0-					30

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 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
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									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					23
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	3	Y	-0-					23

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
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-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	28	1	773	3	N	-0-					-0-
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	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
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-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	24	1	503	3	Y	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	25	1	539	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
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	9 40	1 9	207	3	Y	36	36	1			-0-
03	713	N	332	-0-	-381	-0-	15 2	1 9	315	3	Y	2	1	1			1
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
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					1
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	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
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-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	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
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	7 152	1 3	76	2	N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	7 159	1 3	80	2	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	7 147	1 3	74	2	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	7 151	1 3	76	2	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	7 147	1 3	74	2	N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8 162	1 3	81	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	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
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-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	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
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
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	28	1	782	3	Y	1					33
							1	9									
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	37	1	803	3	Y	4					37
							4	9									

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
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-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	24	1	532	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					14
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	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
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-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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									
06	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	65	1	1360	3	Y	-0-					27
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	68	1	1955	3	Y	7					34
							8	9									

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
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
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					7
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	678	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	1230	N	813	-0-	-417	-0-	37	1	776	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	46	1	993	3	Y	18					18
							20	9									

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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
06	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	98	1	2051	3	Y	-0-					22
07	2170	N	1348	-0-	-822	-0-	60	1	1288	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
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									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					10
							342	3									
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					10
							340	3									

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
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
06	330	N	153	-0-	-177	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					35
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					35
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	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
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									
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	3	Y	2					13
							2	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	86	1	1836	3	Y	-0-					13

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
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-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	84	1	2369	3	Y	-0-					-0-
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	79	1	2250	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
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									
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	250	1	7004	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
*07	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	238	1	6841	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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
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
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	410	3	2	9	Y	2					107
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					107

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 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
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-
06	3660	X	2528	-0-	-1132	-0-	86	1	2442	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2738	-0-	-1044	-0-	92	1	2646	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					1
07	775	N	541	-0-	-234	-0-	24	1	517	3	Y	-0-					1

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 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
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-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 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
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-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	Y	-0-					-0-
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	39	1	1087	3	N	-0-					-0-
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	39	1	1129	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	29	1	594	3	Y	-0-					40
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	Y	2					42
							2	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
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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	-0-					3
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	32	1	944	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	206	1	1825	3	Y	20					69
							22	9									
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	195	1	1508	3	Y	12					81
							13	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

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									
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					1
							239	3									
07	744	N	485	-0-	-259	-0-	17	1	98	2	Y	-0-					1
							370	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					1
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

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-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

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
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					14
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

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
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	18	1	396	3	N	-0-					46
07	465	N	293	-0-	-172	-0-	13	1	280	3	N	-0-					46

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

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
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	32	1	676	3	N	-0-					26
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	32	1	696	3	N	-0-					26

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	3	Y	-0-					9
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	37	1	76	3	Y	-0-					9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	1290	X	901	-0-	-389	-0-	41	1	860	3	N	-0-					-0-
07	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	46	1	1006	3	N	-0-					-0-

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 #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 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
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
06	780	N	508	-0-	-272	-0-	507	3	1	9	Y	1					28
07	682	N	497	-0-	-185	-0-	490	3	7	9	Y	6					34

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

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									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	3	Y	-0-					93
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	3	Y	14					107
							15	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

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									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1629	3	Y	16					53
							18	9									
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	85	1	1820	3	Y	5					58
							6	9									

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

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									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	313	1	1050	3	Y	-0-					35
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	362	1	1072	3	Y	-0-	28	1			6

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

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									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
							81	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	N	-0-					-0-
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

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-
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	30	1	837	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	858	-0-	-103	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

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										
06	1800	N	1088	-0-	-712	-0-	50	1	1036	3	Y	2					87
							2	9										
07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	61	1	1310	3	Y	5					92
							6	9										

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

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-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	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
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27 37	1 9	567	3	Y	34	34	1			-0-
03	775	N	294	-0-	-481	-0-	13 1	1 9	280	3	Y	1	1	1			-0-
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-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	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
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
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	134	1	907	3	Y	-0-					1
07	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	138	1	968	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
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-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	1588	3	Y	5					23
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	88 4	1 9	1879	3	Y	4					27
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	1579	3	Y	2					29
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1728	3	Y	2					31
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	81 6	1 9	1701	3	Y	5					36
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	82 7	1 9	1772	3	Y	6					42

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
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-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	3	N	-0-					-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	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
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
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	228	3	N	-0-					42
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	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
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-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 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
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-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 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
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
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					8
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			Y	-0-					8

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5					12
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3			Y	-0-					12

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
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-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	3	Y	-0-					-0-
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1436	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 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
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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2					97
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					97

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DRYDEN, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 128628 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4775 - 5574

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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
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-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

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
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									
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	231	1	1069	3	Y	12					35
							13	9									
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	230	1	1019	3	Y	28	56	1			7
							31	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					3
07	310	N	100	-0-	-210	-0-	5	1	95	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	54	1	1134	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					30
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	2					32
							2	9									

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
02	588	N	302	-0-	-286	-0-	164	1	138	3	N	-0-					-0-
03	620	N	338	-0-	-282	-0-	185	1	153	3	N	-0-					-0-
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	181	1	61	3	N	-0-					-0-
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	68	1	1424	3	N	-0-					-0-
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	51	1	1454	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
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
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					13
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					13

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
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-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1539	3	Y	-0-					-0-
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	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
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-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	3	N	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					1
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	3	Y	17	18	1			-0-
							19	9									

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

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-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 130452 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4972 - 5699

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

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
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	56	1	1574	3	Y	-0-					5
*07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	102	1	2180	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	121	1	755	3	Y	-0-					-0-
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	136	1	914	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

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-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 5848

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					5
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	3	N	-0-					5

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1305	3	Y	-0-					25
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

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-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1	529	3	Y	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

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-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

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									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	3	Y	-0-					3
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	3	Y	2					5
							2	9									

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

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-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	Y	-0-					-0-
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 6005

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

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-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

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									
06	2670	N	2256	-0-	-414	-0-	103	1	2153	3	Y	-0-					11
07	2635	N	1867	-0-	-768	-0-	83	1	1783	3	Y	1					12
							1	9									

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

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-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	3	1	93	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
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
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	22	1	453	3	Y	2					9
							2	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					9

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
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
06	780	N	526	-0-	-254	-0-	18	1	508	3	Y	-0-					2
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	811	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1687	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 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
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									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	112	1	499	3	N	14					135
							15	9									
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	120	1	574	3	N	18					153
							20	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 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
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-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 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
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
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	22	1	464	3	N	-0-					13
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	16	1	350	3	N	-0-					13

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
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-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	13	1	286	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
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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					3
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	138	3	35	9	Y	32	35	1			-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 #: 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
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									
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	27	1	751	3	Y	-0-					4
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	3	Y	4					8
							4	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
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									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
							679	3									
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	32	1	183	2	N	-0-					-0-
							699	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
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-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	1028	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 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
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-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	3	N	-0-					-0-
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	89	1	1918	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRON, S. C. GU WELL #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 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
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-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	67	1	1401	3	Y	23	23	1			37
							25	9									
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	66	1	1428	3	Y	5	5	1			37
							6	9									

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 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
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
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	122	1	3421	3	Y	-0-					4
*07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	121	1	3488	3	Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 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
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
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	147	1	1287	3	Y	9					27
							10	9									
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	164	1	1524	3	Y	1					28
							1	9									

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

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									
06	1140	N	126	-0-	-1014	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					69
07	1178	N	212	-0-	-966	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					69

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	12	1	336	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 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
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
06	1530	N	437	-0-	-1093	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					22
07	1085	N	699	-0-	-386	-0-	31	1	668	3	Y	-0-					22

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	85	1	2407	3	Y	-0-					-0-
*07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	87	1	2506	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 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
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-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					-0-
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	29	1	837	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 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
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-
06	1230	N	682	-0-	-548	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	689	-0-	-489	-0-	23	1	666	3	Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 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
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
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					2
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					2

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 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
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-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 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
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									
06	1290	N	995	-0-	-295	-0-	45	1	939	3	Y	10					23
							11	9									
07	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	40	1	1153	3	Y	17	35	1			5
							19	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 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
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-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 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
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-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	106	1	2970	3	Y	-0-					-0-
*07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	111	1	3199	3	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

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									
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	59	1	1242	3	Y	13					173
							14	9									
07	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	56	1	1196	3	Y	8					181
							9	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

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
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					12
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					12

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 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
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-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	N	-0-			-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	N	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	759	-0-	-78	-0-	34	1	725	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-			-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	-0-			-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 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
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-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-			-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-			-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	Y	-0-			-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 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
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
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	599	1	3232	3	Y	-0-			8
*07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	593	1	3508	3	Y	4			12
							4	9							

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					76
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					76

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

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
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	794	3	Y	-0-					14
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	3	Y	-0-					14

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

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-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

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									
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	166	1	745	3	Y	3					47
							3	9									
07	992	N	707	-0-	-285	-0-	248	1	459	3	Y	-0-					47

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

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-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	41	1	879	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
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									
06	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	151	1	3163	3	Y	-0-					18
07	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	150	1	3217	3	Y	1	10	1			7
							1	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
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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	3	Y	-0-					5
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	50	1	1071	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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									
06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	80	1	1668	3	Y	9					43
							10	9									
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1750	3	Y	1					41
							1	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
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-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	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
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
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					2
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	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
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-
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	53	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1328	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
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
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					14
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	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
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
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	3	Y	-0-					28
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	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
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
06	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	203	1	2313	3	Y	6	18	1			3
							7	9									
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	210	1	2465	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

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
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
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	35	1	975	3	Y	-0-					1
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	48	1	1031	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
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-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	188	-0-	-91	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	26	1	731	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	872	-0-	-306	-0-	29	1	843	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1590	N	892	-0-	-698	-0-	31	1	858	3	Y	3					31
							3	9									
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	3	Y	10					41
							11	9									

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 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
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									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	264	1	552	3	Y	-0-					82
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	251	1	536	3	Y	-0-					82

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
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1 3 9	628	3	Y	3	23	1			3
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	31	1 1 9	660	3	Y	1	1	1			3
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					3
05	713	N	450	-0-	-263	-0-	15	1 2 9	433	3	Y	2					5
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	20	1	541	3	Y	-0-					5
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	21	1 2 9	610	3	Y	2					7

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	49	1 8 9	1045	3	Y	7					143
03	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	59	1 10 9	1271	3	Y	9					152
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1 1 9	1468	3	Y	1	153	1			-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	59	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 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
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 35 9	530	3	Y	32					32
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1 2 9	545	3	Y	2					34
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	584	3	Y	2					36
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1 2 9	571	3	Y	2					38

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 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
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	33	1 20 9	928	3	Y	18					93
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1 20 9	1083	3	Y	18					111
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	43	1 18 9	1245	3	Y	16					127
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1 21 9	1035	3	Y	19					146
*06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	29	1	825	3	Y	-0-	135	1			11
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1338	3	Y	-0-					11

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 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
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
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	48	1	1021	3	N	-0-					21
07	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	50	1	1059	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					1
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					1

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

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
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-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									
06	T. A.		822	-0-	822	3653	37	1	783	3	Y	2					10
							2	9									
07	T. A.		1752	-0-	1752	5405	78	1	1672	3	Y	2					12
							2	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

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
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
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	Y	-0-					5
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	901	3	Y	-0-					5

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 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
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	3	Y	-0-					13
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	80	1	340	3	Y	-0-					13
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	179	1	104	3	Y	13	26	1			-0-
							14	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

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
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-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	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
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	3	Y	-0-					27
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	91	1	564	3	Y	-0-					27
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	70	1	400	3	Y	-0-					27
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	54	1	172	3	Y	-0-	20	1			7
06	480	N	365	-0-	-115	-0-	8	1	354	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	601	3	Y	1	1	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
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
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	2					14
							2	9									
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	11	20	1			5
							12	9									

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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									
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	60	1	1248	3	Y	22					34
							24	9									
*07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1658	3	Y	29	60	1			3
							32	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
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-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	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
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
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	25	1	535	3	Y	-0-					6
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	28	1	590	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
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
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					1
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	15	1	428	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
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
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	56	1	1187	3	Y	4					65
							4	9									
07	1364	N	990	-0-	-374	-0-	44	1	945	3	Y	1					66
							1	9									

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
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-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	17	1	378	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
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-
06	720	N	509	-0-	-211	-0-	17	1	492	3	Y	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	531	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	46	1	1328	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	-0-					-0-
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1225	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-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

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-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	3	Y	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

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									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	138	1	843	3	Y	8					14
							9	9									
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	871	3	Y	1	11	1			4
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 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
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									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	349	1	1190	3	Y	19					50
							21	9									
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	229	1	1384	3	Y	16					66
							18	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	585	-0-	-469	-0-	20	1	565	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

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
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	3	1	9	Y	1					30
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					30

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
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	4					41
							4	9									
*03	3100	N	3317	-0-	217	217	149	1	3162	3	Y	5					46
							6	9									
*04	3000	N	3128	-0-	128	345	140	1	2988	3	Y	-0-					46
*05	3100	N	3283	-0-	183	528	148	1	3135	3	Y	-0-					46
*06	3000	N	3139	-0-	139	667	143	1	2996	3	Y	-0-	39	1			7
*07	1434	N	767	-0-	-667	-0-	34	1	721	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

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-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	9	1	270	3	N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	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

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-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	3	Y	2					30
							2	9									
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	3	Y	-0-					30

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

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-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

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-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	3	Y	-0-					-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	56	1	1194	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
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-
06	T. A.		5	-0-	5	6	5	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	8	2	3			Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

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-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	N	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					5
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

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
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					3
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	Y	-0-					3

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

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-
06	840	N	433	-0-	-407	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
07	775	N	443	-0-	-332	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

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
06	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	3			Y	-0-					2
07	713	N	204	-0-	-509	-0-	204	3			Y	-0-					2

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

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-
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	52	1	1083	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	51	1	1106	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					14
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	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
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	124599						N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	443	3	Y	1					6
							1	9									
07	899	N	240	-0-	-659	-0-	10	1	230	3	Y	-0-					6

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
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-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	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
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
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	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
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-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	Y	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	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
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
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3					48
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3					51

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

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									
06	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	591	1	985	3	N	38					150
							42	9									
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	581	1	1012	3	N	44					194
							48	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

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-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	966	3	Y	-0-					-0-
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	131	1	2770	3	Y	18					41
							20	9									
*03	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	149	1	3162	3	Y	5					46
							6	9									
*04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	140	1	2988	3	Y	-0-					46
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	148	1	3135	3	Y	-0-					46
*06	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	143	1	2996	3	Y	-0-	39	1			7
07	3317	X	3247	-0-	-70	-0-	144	1	3089	3	Y	13	9	1			11
							14	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

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
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					7
							266	3									
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					7
							319	3									

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	4					39
							4	9									
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	3					42
							3	9									

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

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
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					3
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					3

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

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									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	3	Y	7					30
							8	9									
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1984	3	Y	2					32
							2	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
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									
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	119	1	2495	3	Y	-0-					7
*07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	129	1	2762	3	Y	2					9
							2	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 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
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-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	108	1	380	3	Y	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	88	1	351	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 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
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									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	893	3	Y	9					148
							10	9									
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	129	1	836	3	Y	15					163
							17	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	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
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									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	-0-					23
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	4					27
							4	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

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-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	20					117
							22	9									
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	38					155
							42	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

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-
06	2850	X	1383	-0-	-1467	-0-	37	1	1346	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1345	-0-	-1600	-0-	36	1	1309	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
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
06	1560	N	64	-0-	-1496	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					9
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					9

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 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
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
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					2
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	N	-0-					2

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 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
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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					12
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					12

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	253	1	929	3	Y	-0-					35
07	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	266	1	958	3	Y	2					37
							2	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 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
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
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	3	Y	-0-					1
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					17
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					17

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	-0-					13
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	4					17
							4	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 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
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
06	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	311	1	1167	3	Y	-0-					2
07	1736	N	1413	-0-	-323	-0-	311	1	1102	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
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
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					1
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	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
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
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	518	2	48	9	Y	44	152	1			20
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	514	2	24	9	Y	22					42

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
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
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					37
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	22	1	483	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	186	1	2001	3	Y	-0-					11
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	176	1	1788	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
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
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	248	1	844	3	N	1					48
							1	9									
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	547	1	719	3	N	1					49
							1	9									

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
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	54 107	1 9	1132	3	Y	97	129	1			52
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26 56	1 9	548	3	Y	51					103
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	30 48	1 9	874	3	Y	44	99	1			48
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48 44	1 9	1364	3	Y	40					88
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53 46	1 9	1491	3	Y	42					130
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65 29	1 9	1386	3	Y	26	132	1			24

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	Y	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

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-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

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-
06	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	717	1	2714	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	745	1	2723	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	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
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									
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	650	1	2161	3	Y	6					91
							7	9									
*07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	667	1	2186	3	Y	9					100
							10	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
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
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	635	3	Y	2					7
							2	9									
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					7

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
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
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	649	3	Y	-0-					5
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
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
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	3	Y	-0-					20
07	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	72	1	1549	3	Y	-0-					20

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					2
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	-0-					2

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

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
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	6					21
							7	9									
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	38	1	1113	3	Y	3					24
							3	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

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									
06	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	175	1	1388	3	Y	-0-					6
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	187	1	1495	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					8
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
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-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	126	1	1213	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	225	1	1865	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	255	1	1998	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
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-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	21	1	601	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
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-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	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
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
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	3	Y	-0-					2
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	102	1	194	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
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
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					23
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	427	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

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
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					22
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	Y	-0-					22

LEWIS, I. P. "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 201192 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5103 - 5412

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
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	81	1	119	3	Y	-0-					32
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	54	1	33	3	Y	-0-	24	1			-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

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-
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	17	1	380	3	Y	-0-					-0-

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203573 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 5988 - 6706

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

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
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3128	3	Y	-0-					20
*07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	115	1	3285	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
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-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	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
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-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	117	1	2506	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
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
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1236	3	Y	-0-					121
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	43	1	1246	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
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
06	4050	X	3250	-0-	-800	-0-	112	1	3138	3	Y	-0-					30
*07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	143	1	4121	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
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
06	T. A.		2695	-0-	2695	8362	122	1	2570	3	Y	3					45
							3	9									
07	T. A.		2653	-0-	2653	11015	118	1	2533	3	Y	2					47
							2	9									

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
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
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	91	1	2546	3	Y	-0-					20
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	91	1	2639	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
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
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	28	1	1175	3	Y	-0-					2
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	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
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-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	3	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	94	1	2022	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
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									
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	61	1	2569	3	Y	1					31
							1	9									
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	59	1	2527	3	Y	10					41
							11	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
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
06	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	370	1	1771	3	Y	2					36
							2	9									
07	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	435	1	1887	3	Y	-0-					36

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
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-
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	71	1	1996	3	Y	-0-					-0-
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	Y	5					5
							6	9									

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
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
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	52	1	2184	3	N	-0-					15
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	76	1	2198	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
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-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	461	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	478	1	1605	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
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									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	3	N	19					256
							21	9									
*07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	322	1	5187	3	N	20	179	1			97
							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
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
06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	389	1	10940	3	Y	-0-					14
07	11563	X	11327	-0-	-236	-0-	381	1	10946	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
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
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	N	-0-					100
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	115	1	476	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
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
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	Y	19	19	1			32
							21	9									
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	5	5	1			32
							6	9									

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

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
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					5
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					5

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

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-
06	960	X	847	-0-	-113	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	887	-0-	-105	-0-	39	1	848	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	188	1	3967	3	Y	15					77
							17	9									
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	178	1	3780	3	Y	11					88
							12	9									
04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	155	1	3321	3	Y	-0-					88
05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	155	1	3297	3	Y	-0-	81	1			7
06	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	136	1	2838	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	114	1	2448	3	Y	3	3	1			7
							3	9									

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

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
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					12
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	3	9	9	Y	8					20

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

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-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	115	1	527	3	Y	-0-					-0-
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	122	1	612	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
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
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	64	1	1808	3	Y	-0-					39
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	65	1	1852	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
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
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	31	1	648	3	Y	-0-					17
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	38	1	822	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
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									
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	152	1	3182	3	Y	6					38
							7	9									
*07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	146	1	3122	3	Y	7					45
							8	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
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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
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-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	263	1	841	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	261	1	822	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	208	1	1467	3	Y	1					42
							1	9									
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	211	1	1502	3	Y	2					44
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	172	1	726	3	Y	-0-					18
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	105	1	2274	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
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									
06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	321	1	6742	3	Y	22					90
							24	9									
*07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	254	1	5434	3	Y	-0-					90

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
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									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1655	3	Y	2					38
							2	9									
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	471	1	2067	3	Y	-0-					38

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
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
06	3540	X	2441	-0-	-1099	-0-	84	1	2357	3	Y	-0-					15
07	3658	X	1571	-0-	-2087	-0-	53	1	1518	3	Y	-0-					15

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
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									
06	1590	N	929	-0-	-661	-0-	22	1	907	3	Y	-0-					52
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	40	1	1757	3	Y	5					57
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	451	1	1285	3	Y	-0-					-0-
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	463	1	1291	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
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-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	73	1	1519	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	571	-0-	-1010	-0-	20	1	551	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
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
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	3	Y	-0-					2
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	34	1	955	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
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-
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	87	1	1825	3	Y	-0-					-0-
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	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
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-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	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
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-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	303	-0-	-317	-0-	10	1	293	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
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									
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	940	1	2946	3	Y	1					106
							1	9									
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	937	1	2829	3	Y	4					110
							4	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
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-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	880	1	1680	3	Y	-0-					-0-
*07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	913	1	1966	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	2460	N	2143	-0-	-317	-0-	74	1	2059	3	Y	9					54
							10	9									
07	2542	N	1	-0-	-2541	-0-	1	3			Y	-0-					54

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
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
06	T. A.		4998	-0-	4998	6446	116	1	4882	3	Y	-0-					3
07	T. A.		3531	-0-	3531	9977	80	1	3451	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	108	1	2263	3	Y	18					41
							20	9									
*07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	85	1	2445	3	Y	4	40	1			5
							4	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

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									
06	T. A.		1184	-0-	1184	3715	678	1	504	3	Y	2					54
							2	9									
07	T. A.		1268	-0-	1268	4983	702	1	565	3	Y	1					55
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

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-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	484	1	961	3	Y	-0-					-0-
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	468	1	847	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

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
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	225	1	691	2	Y	-0-					18
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	233	1	702	3	Y	-0-					18

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

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-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	3	Y	-0-					-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	14	1	611	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	3					17
							3	9									
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	3					20
							3	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

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	8681	-0-	-1159	-0-	813	1	7867	3	Y	1					89
							1	9									
*05	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	813	1	7355	3	Y	-0-					89
*06	8220	X	7169	-0-	-1051	-0-	712	1	6457	3	Y	-0-					89
07	8959	X	8188	-0-	-771	-0-	803	1	7385	3	Y	-0-					89

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

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
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	56	1	1589	3	Y	-0-					99
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	3	Y	25					124
							28	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

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
06	420	N	125	-0-	-295	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					30
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	25					55
							28	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

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									
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	731	1	2999	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	4185	X	3840	-0-	-345	-0-	744	1	3094	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	910	1	1715	3	Y	-0-					-0-
*07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	939	1	1726	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

02	1736	N	193	-0-	-1543	-0-	193	1			Y	-0-					29
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					29
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	515	1	1166	3	Y	16					45
							18	9									
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	3	Y	-0-					45
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					45
*07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	79	1	2264	3	Y	2					47
							2	9									

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

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
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	85	1	1776	3	Y	-0-					3
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	86	1	1831	3	Y	-0-					3

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

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-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	908	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	941	1	1788	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

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-
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	595	1	1696	2	N	-0-					-0-
*07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	658	1	1392	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

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									
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	50	1	1046	3	N	3					255
							3	9									
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1169	3	N	3	91	1			167
							3	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 #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 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
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-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 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
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
06	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	681	1	2966	2	Y	-0-					128
07	4185	X	3767	-0-	-418	-0-	691	1	3076	2	Y	-0-					128

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 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
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
06	3390	X	2287	-0-	-1103	-0-	293	1	1994	3	Y	-0-					12
*07	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	536	1	4412	3	Y	-0-					12

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 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
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-
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	494	1	1541	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	535	1	2147	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	102	1	4324	3	Y	2					53
							2	9									
*07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	102	1	4378	3	Y	-0-					53

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 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
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									
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	171	1	7240	3	Y	27					172
							30	9									
*07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	153	1	6585	3	Y	12					184
							13	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 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
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									
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	528	1	4555	3	Y	4					49
							4	9									
*07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	824	1	4998	3	Y	-0-					49

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
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									
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	Y	2					46
							2	9									
*07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	65	1	2801	3	Y	-0-					46

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
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									
06	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	925	1	2905	3	Y	1					17
							1	9									
*07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	896	1	3697	3	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	5910	X	5808	-0-	-102	-0-	134	1	5674	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5841	-0-	-266	-0-	133	1	5708	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
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									
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	649	1	2442	3	Y	-0-					2
*07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	650	1	2253	3	Y	-0-					2

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
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									
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	166	1	3486	3	Y	1					12
							1	9									
*07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	186	1	3998	3	Y	-0-					12

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
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-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	116	1	4898	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	107	1	4646	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
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
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	132	1	5564	3	Y	48					125
							53	9									
*07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	126	1	5427	3	Y	9					134
							10	9									

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
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
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					8
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	59	1	2478	3	Y	-0-					32
07	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	57	1	2442	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

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
06	4170	X	3693	-0-	-477	-0-	85	1	3600	3	Y	7					52
							8	9									
07	4309	X	3659	-0-	-650	-0-	83	1	3570	3	Y	5					57
							6	9									

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

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									
06	9390	X	7550	-0-	-1840	-0-	259	1	7291	3	N	-0-					35
07	8773	X	6514	-0-	-2259	-0-	219	1	6295	3	N	-0-					35

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

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
06	3000	N	3307	-0-	307	307	624	1	2676	3	Y	6					140
							7	9									
*07	3081	N	2774	-0-	-307	-0-	656	1	2112	3	Y	5					145
							6	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

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-
06	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	81	1	1938	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	82	1	1975	2	Y	-0-					-0-

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 #: 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
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									
06	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	103	1	4366	3	Y	-0-					18
07	4867	X	4565	-0-	-302	-0-	104	1	4461	3	Y	-0-					18

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
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-
06	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	141	1	5148	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5485	-0-	-250	-0-	146	1	5339	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	107	1	3012	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	119	1	3424	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
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
06	2610	N	2392	-0-	-218	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					14
07	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	53	1	2296	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
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
06	2370	X	613	-0-	-1757	-0-	14	1	599	3	N	-0-					64
07	2449	X	623	-0-	-1826	-0-	14	1	609	3	N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	61	1	2576	3	Y	-0-					46
07	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	59	1	2559	3	Y	10					56
							11	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
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									
06	9660	X	9062	-0-	-598	-0-	209	1	8836	3	Y	15					249
							17	9									
07	9951	X	9092	-0-	-859	-0-	206	1	8871	3	Y	14	189	1			74
							15	9									

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
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
06	4800	X	4102	-0-	-698	-0-	95	1	4007	3	N	-0-					145
07	4960	X	4205	-0-	-755	-0-	96	1	4107	3	N	2					147
							2	9									

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
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									
*06	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	237	1	9979	3	N	-0-					37
07	10385	X	8473	-0-	-1912	-0-	192	1	8281	3	N	-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 #: 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
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									
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	884	1	7605	3	Y	2					31
							2	9									
*07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	1060	1	8433	3	Y	1					32
							1	9									

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

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-
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	212	1	7741	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	7816	-0-	-1050	-0-	208	1	7608	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

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-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	75	1	1607	3	Y	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

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
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					12
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	29	1	634	3	Y	-0-					12

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

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							
06	3000	N	3313	-0-	313	1924	70	1	814	2	N	3					52
							2426	3	3	9							
*07	3100	N	2458	-0-	-642	1282	50	1	598	2	N	25					77
							1782	3	28	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	7500	X	6487	-0-	-1013	-0-	150	1	6337	3	N	-0-					213
07	7750	X	6976	-0-	-774	-0-	158	1	6818	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
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									
06	20370	X	15509	-0-	-4861	-0-	357	1	15097	3	N	50					107
							55	9									
07	19840	X	15573	-0-	-4267	-0-	352	1	15219	3	N	2					109
							2	9									

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 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
02	0	W	18478	-0-	18478	64526	74	1	18404	3	N	-0-					-0-
03	0	W	15857	-0-	15857	80383	71	1	8	2	N	3					3
							15775	3	3	9							
04	0	W	11906	-0-	11906	92289	56	1	12	2	N	18					21
							11818	3	20	9							
05	0	W	10843	-0-	10843	103132	46	1	53	2	N	5					26
							10738	3	6	9							
06	0	W	9182	-0-	9182	112314	43	1	2	2	N	2					28
							9135	3	2	9							
07	0	W	10010	-0-	10010	122324	40	1	7	2	N	11					39
							9951	3	12	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	660	N	415	-0-	-245	-0-	415	2			N	-0-					6
07	682	N	460	-0-	-222	-0-	460	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	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
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
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					17
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					17

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
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-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 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
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-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

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-
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

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-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 030436 COMPL. DATE 06/30/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-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

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-
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

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-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 070442 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

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
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					124
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					124

CUNNIUS WELL #: 2 RRCID -> 085470 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5521 - 5956

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	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

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-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

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-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

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
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-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	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
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-	1004	2			N	-0-					-0-
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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
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-
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1376	-0-	-422	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
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-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	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
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
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					137
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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
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-
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-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
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
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					16
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	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
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-
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
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-
*06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	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
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-
*06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					51
06	14B DENY		2	-0-	2	26	2	3			N	-0-					51
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	26					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
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					56
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					56
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					56

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					39
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					39
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	209	1	979	2	Y	-0-					38
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	232	1	959	2	Y	-0-					38

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 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
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-
06	930	N	192	-0-	-738	-0-	34	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	2	-0-	-1765	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 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
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-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 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
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
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	88	1	413	2	Y	-0-					48
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	2	Y	-0-					48

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
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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					43
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					136
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	67	1	849	2	Y	5					141
							6	9									

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

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-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

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-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

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-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

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
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	14					95
							15	9									
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					95

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			47
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

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-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	-0-			-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	54	1	691	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

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
06	600	N	323	-0-	-277	-0-	323	2			N	-0-			31
07	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

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	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-			52
*06	450	N	123	-0-	-327	-0-	123	2			N	-0-			52
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
	06	60	N		30	-0-	-30	-0-	30	2					N	-0-					33
*	07	50	N		50	-0-	-0-	-0-	50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
	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-
*	06	7394	X		7394	-0-	-0-	-0-	7394	2					N	-0-					-0-
*	07	3100	N		6600	-0-	3500	3500	6600	2					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	29	1	2784	2	N	-0-					22
*07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	40	1	2890	2	N	4					26
							4	9									

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 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
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-
06	2550	X	1452	-0-	-1098	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1047	-0-	-1588	-0-	1047	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	2	22	3	N	-0-					112
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	97	2	30	3	N	-0-					112

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					33
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY		-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

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
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-					149
07	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

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-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

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
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					36
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

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
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					53
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					33
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

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
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					43
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
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
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
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					5
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

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
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

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
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					19
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	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

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-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

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-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

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-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	174	1	819	2	N	-0-					-0-
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	129	1	824	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					3
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					3

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
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
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					40
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	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
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
*06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					30
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1					164
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1	9	N	1					165

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
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
06	1260	N	925	-0-	-335	-0-	912	3	13	9	N	12					55
07	1240	N	673	-0-	-567	-0-	662	3	11	9	N	10					65

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
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
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					13
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
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
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			N	-0-					79
07	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
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
*06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	3	3	9	N	3					79
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	N	2					81

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
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	1152	-0-	-57	-0-	1150	2	2	9	Y	2					91
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	Y	1					92
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					92

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
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	1527	-0-	-271	-0-	1527	2			Y	-0-					44
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2					46
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					46

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
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	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					168
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					169
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					169

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
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	1002	-0-	-21	-0-	993	2	9	9	N	8					116
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	N	6					122
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	2	3	9	N	3					125

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
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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
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	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2538	2	13	9	N	12					76
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2109	2	11	9	N	10					86
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					94

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					105
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

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
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					6
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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

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
06	270	S	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					40
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

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-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

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-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	N	-0-					35
06	240	N	14	-0-	-226	-0-	2	1	12	3	N	-0-					35
07	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
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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	109	1	908	3	N	1					111
							1	9									
06	990	N	780	-0-	-210	-0-	79	1	700	2	N	1					112
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	N	-0-					106
*06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	N	-0-					106
07	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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					124
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	N	-0-					124
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

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
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					29
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	N	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					21
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					21
07	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
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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	124	1	968	3	N	-0-					22
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	161	1	1355	3	N	-0-					22
07	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
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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	N	-0-					56
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	29	1	1816	3	N	-0-					56
07	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
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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	15	1	982	3	Y	-0-					16
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	14	1	910	3	Y	-0-					16
07	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
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.		443	-0-	443	443	11	1	432	3	N	-0-					36
*06	705	X	262	-0-	-443	-0-	7	1	255	2	N	-0-					36
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					89
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	1140	-0-	-131	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	N	4					67
							4	9									
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	N	5					72
							6	9									
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					72

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
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	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	52					52
							57	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					52

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
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	62	-0-	-62	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	983	X	983	-0-	-0-	-0-	8	1	975	2	N	-0-					51
*06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	998	2	N	-0-					51
07	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	58	1	913	3	N	27	35	1			47
							30	9									
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	65	1	873	3	N	35	34	1			48
							39	9									
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	66	1	930	3	N	53	72	1			29
							58	9									
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	70	1	1013	3	N	27					56
							30	9									
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	67	1	838	2	N	32	72	1			16
							35	9									
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	70	1	966	2	N	24					40
							26	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 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
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					26
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					26
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					26

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 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
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	14	1	364	2	N	125	123	1			250
							138	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	172	185	1			237
							189	9									
04	780	N	181	-0-	-599	-0-	6	1	106	2	N	63	184	1			116
							69	9									
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	6	1	106	2	N	69	185	1			-0-
							76	9									
06	420	N	178	-0-	-242	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	47	1	1481	2	N	4					55
							4	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	N	4					59
							4	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	50	1	1663	2	N	4					63
							4	9									
05	1178	N	750	-0-	-428	-0-	17	1	730	2	N	3					66
							3	9									
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	889	2	N	4					70
							4	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					70

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
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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	3	N	27	35	1			47
							30	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	3	N	35	34	1			48
							39	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69	1	1050	3	N	53	72	1			29
							58	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	3	N	27					56
							30	9									
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	75	1	1173	2	N	32	72	1			16
							35	9									
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1034	2	N	24					40
							26	9									

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
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

02	728	N	521	-0-	-207	-0-	16 3	1 9	502	2	N	3					55
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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	33	1	1456	2	N	-0-					55
06	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	25	1	1004	2	N	-0-					55
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					55

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	859	-0-	-9	-0-	9	1	850	2	N	-0-					-0-
06	960	N	712	-0-	-248	-0-	7	1	705	2	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-			-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	540	-0-	-18	-0-	6	1	534	2	N	-0-			72
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	2	N	-0-			72
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	13	1	1193	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	10	1	1043	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	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
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	321	-0-	-51	-0-	303	2	18	9	N	16			131
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	290	2	8	9	N	7			138
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			138

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					6
06	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	2			N	-0-					6
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	724	2	N	94					244
							103	9									
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	38	174	1			108
							42	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					108

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					140
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 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
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
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					36
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2					69
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1087	3	2	9	N	2					71

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 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
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
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					56
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56

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
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
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	917	3	36	9	N	33					138
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	940	3	43	9	N	39	168	1			9

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
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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	3	2	9	N	2					35
07	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1496	3	6	9	N	5					40

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
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-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	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
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
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					16
07	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1109	3	1	9	N	1					17

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
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-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
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
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					21
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					21

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
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
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	34	1	525	3	N	-0-					14
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	31	1	478	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
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
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					48
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
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-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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
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
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					10
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	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
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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	858	3	24	9	N	22					102
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	975	3	67	9	N	61	157	1			6

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
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
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					8
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3069	3	55	9	N	50					125
*07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2917	3	43	9	N	39	158	1			6

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

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-
06	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

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-
06	0	W	771	-0-	771	16439	771	2			N	-0-					-0-
*07	17049	X	610	-0-	-16439	-0-	610	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

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	671	2	N	2					66
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	712	2	N	1					67
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	686	2	N	1					68
05	806	N	362	-0-	-444	-0-	29 1	1 9	332	2	N	1					69
06	750	N	118	-0-	-632	-0-	9 1	1 9	108	2	N	1					70
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	48	1	556	2	N	-0-					70

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

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
06	1290	N	323	-0-	-967	-0-	26	1	297	2	N	-0-					99
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	73	1	836	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

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
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	2	N	-0-					58
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	58	1	524	2	N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 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
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
06	990	N	744	-0-	-246	-0-	744	2			N	-0-					81
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					81

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1920	N	1467	-0-	-453	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					19
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 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
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
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
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-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
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-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	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
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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					41
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

02	868	N	849	-0-	-19	-0-	73 9	1 9	767	2	N	8					161
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	81 19	1 9	714	2	N	17	158	1			20
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	826	2	N	3					23
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	81 3	1 9	765	2	N	3					26
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	761	2	N	1					27
07	930	N	695	-0-	-235	-0-	81	1	614	2	N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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

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
06	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	578	1	938	2	N	-0-					36
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	610	1	1108	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

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
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					34
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					34

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

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
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					19
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 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
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
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	200	1	738	2	N	-0-					44
07	1147	N	460	-0-	-687	-0-	207	1	253	2	N	-0-					44

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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

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
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					40
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

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
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					74
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-					74

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

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
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	521	2			N	-0-					7
07	775	N	273	-0-	-502	-0-	273	2			N	-0-					7

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

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
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

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									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	78	1	1790	2	N	5					24
							6	9									
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	81	1	1820	2	N	11					35
							12	9									

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

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									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	78	1	448	2	N	13					61
							14	9									
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	81	1	462	2	N	9					70
							10	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1260	2	8	9	N	7					107
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1556	2	7	9	N	6					113

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					18
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

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
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					60
07	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	2			N	-0-					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

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
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					56
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					56

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

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
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					109
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					109

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

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
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					17
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

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
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					19
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

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
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	78	1	878	2	N	5					167
							6	9									
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	81	1	754	2	N	10					177
							11	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

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
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	78	1	107	2	N	-0-					48
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	81	1	116	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

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
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					51
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

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
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1402	2	21	9	N	19					56
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	2	31	9	N	28					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 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
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									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	N	1					78
							1	9									
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	N	1					79
							1	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

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
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					87
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					87

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	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

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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					31
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	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

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
06	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	81	1	1717	2	N	-0-					24
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	81	1	1793	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

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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 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
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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					30
07	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

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
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	588	2	48	9	N	44					144
07	682	N	211	-0-	-471	-0-	211	2			N	-0-					144

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

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-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

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
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					118
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					118

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

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
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					56
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

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
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-					50
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	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
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
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	232	1	376	2	N	-0-					35
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	180	1	326	2	N	-0-					35

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
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
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					18
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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
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
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2					117
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	6					123

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
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
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					37
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	N	8					45

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	N	-0-					87
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	33	1	473	2	N	-0-					87

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

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
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

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
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					16
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					16

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					6
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

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									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	N	-0-					68
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1246	2	N	3					71
							3	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

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
06	660	N	340	-0-	-320	-0-	340	2			N	-0-					40
07	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	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
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	1341	-0-	-39	-0-	57	1	1284	2	N	-0-	59	1			17
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	2	N	-0-					17
*06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	57	1	1291	2	N	-0-					17
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	59	1	1446	2	N	-0-					17

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
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
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	853	2	19	9	N	17					149
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	945	2	18	9	N	16					165

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
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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					51
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
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
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	69	1	282	2	N	-0-					175
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	71	1	256	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
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-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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									
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	N	4					107
							4	9									
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	81	1	1371	2	N	7					114
							8	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

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
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					19
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

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
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	N	-0-					64
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

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
06	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	2			N	-0-					92
07	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					92

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

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
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	148	2	3	9	N	3					45
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	349	2	14	9	N	13					58

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					43
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					94
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

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
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	75	1	215	2	N	-0-					27
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	2	N	-0-					27

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

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
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	78	1	1584	2	N	7					134
							8	9									
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	81	1	1853	2	N	4					138
							4	9									

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

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
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					167
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	808	2	21	9	N	19	161	1			25

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

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
06	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	78	1	1300	2	N	-0-					20
07	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	81	1	1079	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

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
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					54
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					26
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

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
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					59
07	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					59

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

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
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					31
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

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-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	78	1	118	2	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	81	1	129	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 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
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									
06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	79	1	1656	2	N	6					146
							7	9									
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	84	1	1850	2	N	7					153
							8	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	33	1	484	2	N	-0-					54
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	38	1	549	2	N	-0-					54

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

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									
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	133	1	1898	2	N	4					91
							4	9									
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	140	1	1995	2	N	1					92
							1	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					70
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 13 WELL #: 6 RRCID -> 075532 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 6067 PERF. N/A

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/11

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011 - PLUGGED 12/27/11

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

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
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5				42
07	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-				42

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				19
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

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
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				101
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

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
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-				56
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					26
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
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
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					30
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					30

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
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-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	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
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
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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
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
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	78 18	1 9	1237	2	N	16					192
07	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	81 15	1 9	1265	2	N	14					206

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					33
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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
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
06	1320	N	619	-0-	-701	-0-	619	2			N	-0-					87
07	1147	N	969	-0-	-178	-0-	969	2			N	-0-					87

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
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									
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	78	1	778	2	N	15					67
							17	9									
07	1178	N	272	-0-	-906	-0-	81	1	191	2	N	-0-					67

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
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
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					28
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	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
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									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	88	1	521	2	N	1					42
							1	9									
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	94	1	567	2	N	1					43
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	279	1	451	2	N	-0-					94
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	392	1	713	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					66

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
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									
06	2160	N	1811	-0-	-349	-0-	256	1	1513	2	N	38					214
							42	9									
07	2356	N	1892	-0-	-464	-0-	265	1	1597	2	N	27	172	1			69
							30	9									

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 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
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
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					19
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 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
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									
06	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	151	1	899	2	N	1					40
							1	9									
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	166	1	998	2	N	2					42
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 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
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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					69
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

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									
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	134	1	792	2	N	1					56
							1	9									
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	161	1	970	2	N	27					83
							30	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

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
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	4					114
							4	9									
*07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	N	-0-					114

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

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
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	430	1	698	2	N	-0-					19
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	424	1	771	2	N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

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
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	492	2	24	9	N	22					95
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	543	2	88	9	N	80	174	1			1

HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

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
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					70
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	78	1	59	2	N	-0-					28
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	81	1	59	2	N	-0-					28
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944																	
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
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3311	2	13	9	N	12					152
*07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					152
ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 5388																	
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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																	
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
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1171	2	1	9	N	1					107
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					107
TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212																	
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	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																	
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
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					59
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					59
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172																	
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 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
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
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	-0-					54
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	81	1	742	2	N	-0-					54

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

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
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	217	1	626	2	N	-0-					67
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	224	1	548	2	N	-0-					67

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

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
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					20
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	73	1	1048	2	N	87					267
							96	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	2	N	83	215	1			135
							91	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	2	N	80					215
							88	9									
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	81	1	1112	2	N	95	170	1			140
							105	9									
06	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	78	1	952	2	N	50					190
							55	9									
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	81	1	1164	2	N	102	172	1			120
							112	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

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
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					30
07	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

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
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					62
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	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

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
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					33
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					33

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126490 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4498 - 5192

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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
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
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
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					44
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	800	2	3	9	N	3					47

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
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
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-					15
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
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
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					35
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	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
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
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					77
07	341	N	249	-0-	-92	-0-	17	1	232	2	N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					34
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

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
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					25
07	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					25

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

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									
06	1020	N	882	-0-	-138	-0-	57	1	825	2	N	-0-					133
07	868	N	742	-0-	-126	-0-	50	1	692	2	N	-0-					133

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

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
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	78	1	288	2	N	-0-					29
07	434	N	342	-0-	-92	-0-	81	1	261	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

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
06	960	N	791	-0-	-169	-0-	791	2			N	-0-					62
07	1054	N	540	-0-	-514	-0-	540	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 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
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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					64
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					64

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
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-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 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
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
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	78	1	268	2	N	-0-					29
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	81	1	512	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 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
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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					29
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					29

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 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
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
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					76
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					27
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 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
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
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					6
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					6

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

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
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1834	2	22	9	N	20					53
07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1888	2	13	9	N	12					65

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

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-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156449 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5988

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
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	1			N	-0-					40
07	155	N	146	-0-	-9	-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

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
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					30
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					10
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

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
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					22
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					22

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

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
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					40
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	N	2					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

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
06	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1409	2	1	9	N	1					35
07	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	1393	2			N	-0-					35

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

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
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1224	2	11	9	N	10					57
07	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-					57

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

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
06	510	N	230	-0-	-280	-0-	88	1	142	2	N	-0-					64
07	434	N	152	-0-	-282	-0-	54	1	98	2	N	-0-					64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 5882

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	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
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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

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
06	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			N	-0-					70
07	2077	N	1617	-0-	-460	-0-	1617	2			N	-0-					70

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

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
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					61
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					61

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					72
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					72

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

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
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					5
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

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
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					132
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

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-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	38	1	538	3	N	-0-					-0-
07	682	N	511	-0-	-171	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

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-
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	525	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	569	1	1607	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

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
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					60
07	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	465	1	1325	3	N	-0-					28
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	450	1	1307	3	N	-0-					28
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	465	1	1308	3	N	-0-					28

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

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
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	3800	3	39	9	Y	35	172	1			52
07	4433	X	3998	-0-	-435	-0-	3977	3	21	9	Y	19					71

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

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-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	450	1	308	3	N	-0-					-0-
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	465	1	360	3	N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

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-
06	1500	N	1096	-0-	-404	-0-	493	1	603	3	N	-0-					-0-
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	492	1	421	3	N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

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
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					65
07	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	3			N	-0-					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	9	N	11					111
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					121

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
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-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	612	1	2282	3	N	-0-					-0-
*07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	614	1	2303	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
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
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					94
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	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
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-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	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
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-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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
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-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
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									
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	461	1	155	3	N	18					211
							20	9									
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	475	1	160	3	N	13	166	1			58
							14	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
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									
06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	561	1	1558	3	N	4					44
							4	9									
*07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	601	1	2099	3	N	5					49
							6	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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
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-
06	1800	N	247	-0-	-1553	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	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
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-
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-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
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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	3	8	9	N	7	19	1			7
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5					12

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
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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					15
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
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-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
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
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-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

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
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
*06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	3			N	-0-					13
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	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
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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					87
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					87

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
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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	90	-0-	-0-	-0-	83	2	7	9	N	6					120
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	32	2	8	9	N	7					127
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	14	2	2	9	N	2					129
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	1					130

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 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
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-
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 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
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-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	847	-0-	-176	-0-	847	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1320	N	991	-0-	-329	-0-	991	2			N	-0-					103
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	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
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
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					178
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
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-
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	3120	X	2204	-0-	-916	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	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
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
06	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	3			N	-0-					82
07	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	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
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-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
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
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					169
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	3	30	9	N	27					73

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
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-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	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
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	2447	-0-	-253	-0-	2423	3	24	9	N	22					119
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	3	19	9	N	17					136
06	2700	X	2141	-0-	-559	-0-	2141	3			N	-0-					136
07	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	2253	3			N	-0-					136

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
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-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
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-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

	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
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
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 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
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	N	3					113
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	282	2	3	9	N	3					116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

	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
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

	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
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-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

	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
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-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 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
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-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 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
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
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					20
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					20

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 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
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-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 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
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-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	449	3	1	9	N	1					60
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					60

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 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
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-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					-0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 129771 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5332 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 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
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-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 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
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-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					40
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	3	6	9	N	5					45

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
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
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					147
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					147

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 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
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-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 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
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-
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	496	N	50	-0-	-446	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 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
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
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					47
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	13	1	522	3	N	1					48
							1	9									

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

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-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	20	1	830	3	N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	21	1	856	3	N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

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-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

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-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	3			N	-0-					-0-

PIPES-COCANOUGHER "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140609 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5521 - 5883

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

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-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

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
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-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

MOONEY, DAN "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141322 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5631 - 5695

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

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-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

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-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

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-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 5677

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-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 5759

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-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

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
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
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					50
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					50

ROGERS, T. G. WELL #: 4 RRCID -> 146228 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5341 - 6004

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

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-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-

DODSON, DWIGHT WELL #: 3 RRCID -> 148943 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5948 - 6233

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 6 RRCID -> 149064 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6424

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

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-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
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-
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	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
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
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					35
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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
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
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					122
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1350	3	3	9	N	3					125

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 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
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-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 7 RRCID -> 154175 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5996 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 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
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-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 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
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-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 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
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-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 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
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-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

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
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
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					20
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					52
07	1953	N	600	-0-	-1353	-0-	600	3			N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 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
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-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 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
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
06	2850	N	2594	-0-	-256	-0-	2591	3	3	9	N	3					83
*07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	3	4	9	N	4					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173535 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5001 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

	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
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
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					125
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

	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
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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					88
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

	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
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
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					37
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

	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
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
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					58
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					34
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
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-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					41
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1639	3	11	9	N	10					152
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2273	3	30	9	N	27	112	1			67

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 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
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
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	3	19	9	N	17					72
07	1054	N	865	-0-	-189	-0-	846	3	19	9	N	17	67	1			22

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 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
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
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1					118
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

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
06	1560	N	1256	-0-	-304	-0-	1256	3			N	-0-					43
07	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1532	3	14	9	N	13					56

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

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
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					96
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

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
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	3	15	9	N	14					132
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	954	3	35	9	N	32					164

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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

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
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					22
07	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	3			N	-0-					22

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 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
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
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					39
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					39

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

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
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	463	3	2	9	N	2					87
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	444	3	8	9	N	7					94

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

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
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					35
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

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-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

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
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-			10
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-			10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

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
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-			167
07	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	3			N	-0-			167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

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
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-			10
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			28
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			28

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

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
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	188	3	8	9	N	7			80
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	197	3	7	9	N	6			86

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1322	3	352	9	N	320	358	1			242
07	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1323	3	336	9	N	305	359	1			188

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					46
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					46

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					18
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					54
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					20
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					20

SINGLETON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 080344 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6287 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					19
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 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
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-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

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-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 6052

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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	3	11	9	N	10					39
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					39

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

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
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					25
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

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-
06	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

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-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

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
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	588	3	10	9	N	9					132
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	691	3	9	9	N	8					140

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

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
06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			N	-0-					148
07	868	N	353	-0-	-515	-0-	353	3			N	-0-					148

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

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
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					23
07	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					23

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					77
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					214
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					214

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 5842

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

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
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			N	-0-					151
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

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
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	3	3	9	N	3					50
*07	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					50

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

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-
06	930	N	746	-0-	-184	-0-	735	3	11	9	N	10					10
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					10

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

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
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					38
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					38

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					36
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	229	3	1	9	N	1					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
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
06	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	3			N	-0-					128
07	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	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
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
06	960	N	433	-0-	-527	-0-	433	3			N	-0-					152
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					152

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
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
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					23
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 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
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
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	3			N	-0-					14
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1081	3	7	9	N	6					113
07	1023	N	793	-0-	-230	-0-	787	3	6	9	N	5					118

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 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
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
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	N	2					94
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					59
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 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
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-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	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
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
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					17
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	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
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-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	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
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
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					101
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1706	3	1	9	N	1					22
07	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					22

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

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
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					159
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					159

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

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
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					36
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

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
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					30
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					30

MOREHEAD, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
07	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

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
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					49
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					49

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	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

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					70
07	403	N	102	-0-	-301	-0-	93	3	9	9	N	8					78

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

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
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	431	3	18	9	N	16					216
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	460	3	12	9	N	11	173	1			54

SINGLETON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 146239 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6360 - 6372

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

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
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					101
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					101

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

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
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-					151
07	1023	N	881	-0-	-142	-0-	879	3	2	9	N	2					153

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					99
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	429	3	30	9	N	27	114	1			12

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
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
06	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	3			N	-0-					90
07	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	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
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
06	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	3			N	-0-					51
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	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
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
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			N	-0-					102
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					195
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					195

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					132
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	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

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
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					66
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					66

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					31
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					31

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
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-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 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
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
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					35
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 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
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
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					81
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	3	1	9	N	1					82

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 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
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
06	2250	X	1554	-0-	-696	-0-	1554	3			N	-0-					152
07	2325	X	1496	-0-	-829	-0-	1496	3			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

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	0		1276	-0-	1276	1276	1276	3			N	-0-					-0-
01	0		2180	-0-	2180	3456	2178	3	2	9	N	2					42
02	0		2006	-0-	2006	5462	2004	3	2	9	N	2					44
03	0		2174	-0-	2174	7636	2167	3	7	9	N	6					50
04	0		1896	-0-	1896	9532	1879	3	17	9	N	15					65
05	0		2049	-0-	2049	11581	2049	3			N	-0-					65
06	0		2162	-0-	2162	13743	2112	3	50	9	N	45					110
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13743					N	NO RPT					110

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

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-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	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

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-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

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-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*07	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

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-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	5			N	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

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
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					7
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					80
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					80

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

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
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					28
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					28

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

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-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

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-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					41
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	583	2	11	9	N	10					51

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

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-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
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
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					7
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					7

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1					106
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					106

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					19
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					19

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

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
06	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	2			N	-0-					52
07	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					52

HOYL WELL #: 2 RRCID -> 068940 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

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-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

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-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

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-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					62
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					62

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 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
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
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					22

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	817	2	2	9	N	2					46
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	N	1					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					29
07	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					29

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 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
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-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 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
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
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 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
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
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					58
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					58

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
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
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1034	2	2	9	N	2					41
07	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-					41

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
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-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	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
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-
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
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-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	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
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
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					47
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	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
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-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*07	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
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-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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
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
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					49
07	620	N	270	-0-	-350	-0-	270	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
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-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
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-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	827	2	1	9	N	1					92
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					92

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
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-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	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
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
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					50
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	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
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-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 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
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-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 137245 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5780 - 6590

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

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
06	1140	N	777	-0-	-363	-0-	776	2	1	9	N	1					67
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1055	2	1	9	N	1					68

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

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-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

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-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

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
06	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	2425	2	1	9	N	1					49
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2462	2	3	9	N	3					52

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

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
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					57
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					83
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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
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-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
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
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					130
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	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
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
06	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	2			N	-0-					33
07	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			N	-0-					33

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
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
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					21
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					21

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 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
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
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					56

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					124
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					124

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					43
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					43

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 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
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
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					17
07	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	1582	2			N	-0-					17

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 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
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
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					57
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					57

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					59
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59

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
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
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					59
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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
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
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			N	-0-					109
07	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-					109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	816	2			N	-0-					154
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	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
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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					100
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	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
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
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1195	2	35	9	N	32	176	1			40
07	1426	N	665	-0-	-761	-0-	658	2	7	9	N	6					46

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
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
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					108
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2301	2	9	9	N	8					116

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
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
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	716	2	18	9	N	16					79
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	794	2	26	9	N	24					103

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
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
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					133
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					133

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	1132	-0-	-3394	-0-	1130	3	2	9	N	2					140
06	4380	X	225	-0-	-4155	-0-	222	3	3	9	N	3					143
*07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6373	3	135	9	N	123	173	1			93

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

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
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					36
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	499	1	555	2	N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

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-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

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-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	297	1	777	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	307	1	638	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: 1 RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011 - PLUGGED 10/06/11

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

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
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					78
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

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-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					78
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	1			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
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-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	N	-0-					-0-

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
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
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	N	-0-					19
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	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
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
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	32	1	433	2	N	7					110
							8	9									
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	42	1	465	2	N	1					111
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
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-
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	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
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
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	75	1	379	3	N	-0-					21
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	75	1	163	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
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
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					21
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	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
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
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	15	1	297	3	N	-0-					19
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	15	1	304	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
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-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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
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-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
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-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	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
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
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					6
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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
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
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					151
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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
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-
06	1080	N	356	-0-	-724	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 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
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									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	143	1	642	3	Y	-0-					24
07	1891	N	1468	-0-	-423	-0-	273	1	1195	3	Y	-0-					24

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 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
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-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	31	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	31	1	136	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 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
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-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	162	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	167	1	732	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 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
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-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	24	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					20
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	36	1	156	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	88	1	396	3	Y	-0-					28
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	199	1	869	3	Y	5	24	1			9
							6	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

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-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	26	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	22	1	98	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

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-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	16	1	71	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

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-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

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									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	106	1	479	3	Y	17					37
							19	9									
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	121	1	532	3	Y	15	43	1			9
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	904	1	2710	3	Y	20					34
							22	9									
07	3813	X	3729	-0-	-84	-0-	980	1	2736	3	Y	12					46
							13	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

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
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					22
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	40	1	175	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

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-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	499	3	Y	-0-					-0-
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	135	1	591	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

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-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

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-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	60	1	265	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	14	1	59	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
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
06	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	304	1	1367	3	Y	-0-					31
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	413	1	1809	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
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-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	86	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	90	1	394	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
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-
06	1650	N	965	-0-	-685	-0-	175	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	952	-0-	-753	-0-	177	1	775	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
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
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	Y	-0-					5
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	126	1	550	3	Y	-0-					5

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
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-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	175	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	184	1	808	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 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
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-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	253	1	1136	3	Y	-0-					-0-
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	318	1	1394	3	Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 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
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-
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	146	1	657	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	781	-0-	-180	-0-	145	1	636	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	36	1	163	3	Y	-0-					28
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	72	1	313	3	Y	4					32
							4	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 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
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-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	372	1	1673	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	399	1	1745	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	358	1	1610	3	Y	-0-					-0-
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	353	1	1544	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 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
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									
06	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	200	1	897	3	Y	5					12
							6	9									
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	188	1	826	3	Y	2					14
							2	9									

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 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
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									
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	137	1	693	3	Y	9					145
							10	9									
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	189	1	744	3	Y	-0-					145

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 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
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
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					18
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	92	1	401	3	Y	-0-					18

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 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
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									
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	404	1	1815	3	Y	6					22
							7	9									
07	2449	N	1805	-0-	-644	-0-	336	1	1469	3	Y	-0-					22

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
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
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	207	1	930	3	Y	-0-					43
07	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	226	1	991	3	Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					42
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	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
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-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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
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-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	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
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
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2048	2	12	9	N	11					113
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2200	2	4	9	N	4					117

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
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-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 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
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-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

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-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

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
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1					53
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					53

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

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
06	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	450	1	563	2	N	-0-					52
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	465	1	516	2	N	-0-					52

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

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
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					200
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

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
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	611	2	18	9	N	16					93
07	775	N	642	-0-	-133	-0-	625	2	17	9	N	15					108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	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

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

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-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					11
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

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
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	373	3	1	9	N	1					52
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	407	3	3	9	N	3					55

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

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-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

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-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					59
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	277	3	7	9	N	6					65

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					28
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					37
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					37

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					38
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2					40

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 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
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-
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*07	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
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
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	2			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					47
*07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					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
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
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					11
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 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
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-	11	7			11
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					11
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					11

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 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
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
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2032	2	25	9	N	23					78
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2035	2	36	9	N	33					111

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 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
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
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20					112
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1028	2	29	9	N	26					138

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	21	7			22
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					22
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					22

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 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
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					107
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					107
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					107
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					107
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					11
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					15

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	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
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
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					13
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 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
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-	32	7			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	11 3	1 9	1004	2	N	3					84
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	1137	2	N	1	41	1			44
04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	13 7	1 9	996	2	N	6					50
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	13	1	1193	2	N	-0-					50
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	10 6	1 9	1043	2	N	5					55
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					55

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	435	2	2	9	N	2					21
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	97	1	204	3	N	-0-					1
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	102	1	205	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

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
06	1107 N	653	-0-	-454	-0-	128	1	525	3	Y	-0-					6
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	153	1	667	3	Y	-0-					6

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

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									
06	7500	3572	-0-	-3928	8260	277	1	3285	3	Y	9	85	1			21
						10	9									
*07	7750	3921	-0-	-3829	4431	292	1	3611	3	Y	16					37
						18	9									

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

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	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1953	2	15	9	Y	14					64
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	Y	2					66
07	INC G-10	741	-0-	741	741	741	2			Y	-0-					66

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 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
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					62
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					62
07	INC G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					62

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	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

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
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					16
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

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-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	3			N	-0-					72
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					59
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					59

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
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
06	INC G-10		1387	-0-	1387	1387	1387	2			Y	-0-					134
07	INC G-10		1247	-0-	1247	2634	1247	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2040	#	1957	-0-	-83	-0-	115	1	1842	2	Y	-0-					-0-
07	2108	#	1893	-0-	-215	-0-	115	1	1778	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 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
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
06	300	#	135	-0-	-165	-0-	135	2			Y	-0-					25
07	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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									
06	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	149	1	1239	3	Y	6					43
							7	9									
07	1426	#	1411	-0-	-15	-0-	151	1	1258	3	Y	2					45
							2	9									

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

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									
06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	148	1	1204	3	Y	2					9
							2	9									
*07	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	151	1	1243	3	Y	3					12
							3	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 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
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
06	946	R	946	-0-	-0-	-0-	129	1	817	3	Y	-0-					3
*07	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	164	1	1526	3	Y	17					20
							19	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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
06	870	#	599	-0-	-271	-0-	28	1	571	3	N	-0-					6
07	868	#	799	-0-	-69	-0-	36	1	763	3	N	-0-					6

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

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	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	3	Y	5					103
							6	9									
*06	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	1098	3	Y	-0-	89	1			14
*07	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	3	Y	17					31
							19	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

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-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
*07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

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
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									
06	2040	#		1866	-0-	-174	-0-	166	1	1678	3	Y	20					55
								22	9									
07	2108	#		1976	-0-	-132	-0-	176	1	1786	3	Y	13					68
								14	9									

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

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
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
06	1080	#		989	-0-	-91	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					8
07	1116	#		1008	-0-	-108	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					8

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

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
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									
06	810	#		760	-0-	-50	-0-	35	1	725	3	Y	-0-					16
*07	926	R		926	-0-	-0-	-0-	41	1	882	3	Y	3					19
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1050	#		1032	-0-	-18	-0-	47	1	984	3	Y	1					42
								1	9									
*07	1098	R		1098	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	Y	2					44
								2	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 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
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									
06	2760	#	1575	-0-	-1185	-0-	78	1	1486	2	N	10					203
							11	9									
07	2759	#	1785	-0-	-974	-0-	81	1	1584	2	N	109	171	1			141
							120	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

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
06	298	R	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	N	-0-					44
07	310	#	308	-0-	-2	-0-	56	1	252	2	N	-0-					44

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
06	1020	#	984	-0-	-36	-0-	177	1	797	3	Y	9					29
							10	9									
07	1054	#	1050	-0-	-4	-0-	195	1	852	3	Y	3					32
							3	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

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-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	32	-0-	-61	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

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
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	3	Y	-0-					13
07	310	#	303	-0-	-7	-0-	56	1	247	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 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
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									
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	21	1	93	3	Y	-0-					21
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	23	1	100	3	Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5250	#	4260	-0-	-990	-0-	194	1	4066	3	N	-0-					-0-
*07	4313		4313	-0-	-0-	-0-	192	1	4121	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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									
06	536	N	462	-0-	-74	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					18
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	22	1	484	3	Y	-0-					18

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					41
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					19
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	41	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	33	1	142	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	14	1	63	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
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-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	178	1	801	3	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	192	1	840	3	Y	48					48
							53	9									

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	3	Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	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
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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	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
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-
06	3000	N	1140	-0-	-1860	775	52	1	1088	3	N	-0-					-0-
*07	1937	N	1162	-0-	-775	-0-	52	1	1110	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	3000	N	1322	-0-	-1678	2172	146	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1309	-0-	-1791	381	147	1	1162	3	Y	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 171048 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4445 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

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-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

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-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	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

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
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	672	3	2	9	N	2					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
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-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

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-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07	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

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
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2		N	-0-			71
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

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
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-			14
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-			14

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 065315
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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

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-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	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

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
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	140	1			59
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	685	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

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
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-
06	3000	N	1949	-0-	-1051	6115	89	1	1860	3	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	2056	-0-	-1044	5071	92	1	1964	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

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
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-			12
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-			12

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

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-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	N	-0-			-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

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-
06	3000	N	1826	-0-	-1174	4483	22	1	1804	3	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	1750	-0-	-1350	3133	39	1	1711	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

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
06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	42	1	1779	3	Y	-0-			3
07	2294	X	1939	-0-	-355	-0-	44	1	1895	3	Y	-0-			3

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	651	N	469	-0-	-182	-0-	10	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	435	-0-	-185	-0-	10	1	425	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

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-
06	2233	N	914	-0-	-1319	-0-	31	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	135	-0-	-733	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

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-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	12	1	507	3	Y	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

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
06	2881	N	2050	-0-	-831	-0-	47	1	1973	3	Y	27					33
							30	9									
*07	3100	N	4151	-0-	1051	1051	416	1	3699	3	Y	33					66
							36	9									

WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

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-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	9	1	423	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	-0-					2
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	42	1	886	3	Y	-0-					2

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

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-
06	3000	N	1633	-0-	-1367	5772	38	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2359	-0-	-741	5031	53	1	2306	3	Y	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

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
06	3750	X	3075	-0-	-675	-0-	28	1	3047	2	N	-0-					8
07	3596	X	2878	-0-	-718	-0-	41	1	2836	2	N	1					9
							1	9									

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

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-
06	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3828	-0-	-419	-0-	81	1	3747	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	366	2	4	9	N	4					47
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	N	7	2	8			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-	24	1			46
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					46

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
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
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	25	1			45
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					179
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					77
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					77
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 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
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-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	21	1	448	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
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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	265	1	371	3	Y	-0-					2
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					2

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	3	N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	21	1	454	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
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
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					77
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1021	2	14	9	N	13					90

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
							79	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					5
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					5

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	202	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		689	-0-	689	1466	30 15	1 9	644	3	Y	14					97
03	DLQ G-10		768	-0-	768	2234	34 9	1 9	725	3	Y	8					105
04	100	N	691	-0-	591	2825	30	1	661	3	Y	-0-					105
05	3100	N	644	-0-	-2456	369	29	1	615	3	Y	-0-	92	1			13
06	973	N	604	-0-	-369	-0-	27 20	1 9	557	3	Y	18	16	1			15
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	27 11	1 9	564	3	Y	10	4	1			21

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
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-
06	480	X	124	-0-	-356	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	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
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
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					85
07	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					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
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
*06	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	1183	2	13	9	N	12					85
*07	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10					95

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
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-
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	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
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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					115
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					115
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					115

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
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	6019	X	1706	-0-	-4313	-0-	1672	3	34	9	N	31					102
06	1830	X	1550	-0-	-280	-0-	1538	3	12	9	N	11	88	1			25
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					25

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1230	#	1193	-0-	-37	-0-	1178	3	15	9	N	14					150
07	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					150

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

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-
*06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*07	379	R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
*06	868	R	298	-0-	-570	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

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-
*06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
*07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					99

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
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-
*06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	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
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
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	430	2	166	9	N	151	153	1			-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	72		-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	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
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
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

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
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					30
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

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
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	912	2	46	9	N	42					62

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

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-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-
06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*07	924	R	924	-0-	-0-	-0-	924	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
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
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	662	3	34	9	N	31	114	1			16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
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
06	1230	N	511	-0-	-719	-0-	507	3	4	9	N	4					103
07	1085	N	464	-0-	-621	-0-	464	3			N	-0-					103

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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	2	N	-0-					55
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	N	1	1	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
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
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 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
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
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			N	-0-					172
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) //CONT.// 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCCRACKEN, EUGENE 543370
FUNK, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 021295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2844 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					29
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					187
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3060		1615	-0-	-1445	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*07	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					28
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
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
06	2310	X	1864	-0-	-446	-0-	1864	2			N	-0-					41
07	2542	X	2013	-0-	-529	-0-	2013	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 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
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
06	10920	X	9569	-0-	-1351	-0-	9537	2	32	9	N	29	166	1			34
07	11284	X	9516	-0-	-1768	-0-	9492	2	24	9	N	22					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	Y	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	29	1	599	3	Y	-0-					62
07	837	N	716	-0-	-121	-0-	31	1	684	3	Y	1					63
							1	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2160	N	1942	-0-	-218	-0-	89	1	1853	3	Y	-0-					12
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	86	1	1844	3	Y	-0-					12

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
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
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	3	Y	-0-					8
*07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1351	3	Y	8					16
							9	9									

BORING, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 177362 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5102 - 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
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
06	T. A.		36	-0-	36	36	36	1			Y	-0-					10
07	T. A.		45	-0-	45	81	45	1			Y	-0-					10

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	133	1	267	3	Y	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	137	1	271	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 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
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	491	-0-	-36	-0-	50	1	441	2	N	-0-					36
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	474	2	N	1					37
							1	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					37

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

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	307	-0-	-34	-0-	52	1	255	3	N	-0-					67
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	51	1	186	2	N	-0-					67
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	52	1	238	2	N	-0-					67

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

02	1988	N	1195	-0-	-793	-0-	84	1	1096	2	N	14					92
							15	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87	1	964	2	N	24					116
							26	9									
04	2040	N	1050	-0-	-990	-0-	96	1	952	2	N	2					118
							2	9									
05	1333	N	935	-0-	-398	-0-	96	1	836	2	N	3					121
							3	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	119	1	1465	2	N	37					158
							41	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					158

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

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	262	-0-	-110	-0-	48	1	214	2	N	-0-					106
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	47	1	195	2	N	-0-					106
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					106

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-					16
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					16
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	N	-0-					16

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
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	2 3	1 9	209	2	N	3					87
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	224	-0-	-24	-0-	7	1	217	2	N	-0-					14
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	6	1	182	2	N	-0-					14
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	6	1	195	2	N	-0-					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
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	81	-0-	-12	-0-	47	1	34	3	N	-0-					93
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	47	1	31	2	N	-0-					93
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	47	1	29	2	N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	538	-0-	-51	-0-	5	1	533	2	N	-0-					9
06	630	N	444	-0-	-186	-0-	4	1	440	2	N	-0-					9
07	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
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	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					85
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					85
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	10					102
							11	9									
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	51	1	677	2	N	8					110
							9	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					110

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
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	1547	-0-	-34	-0-	63	1	1484	2	N	-0-					62
06	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	57	1	1331	2	N	-0-					62
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	700	2	N	-0-					43
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	6	1	694	2	N	-0-					43
07	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
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	3100	N	3406	-0-	306	306	76	1	3315	2	N	14					88
							15	9									
*06	3000	N	3171	-0-	171	477	72	1	3091	2	N	7					95
							8	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					95

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
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	332	-0-	-226	-0-	50	1	282	2	N	-0-					90
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	956	2	N	-0-					90
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					90

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	N	-0-					26
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	N	-0-					26
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	23	1	746	2	N	-0-					26

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
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	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	9	1	1118	2	N	-0-					56
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	998	2	N	-0-					56
07	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
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	1318	-0-	-15	-0-	86	1	1232	2	N	-0-					28
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	2	N	-0-					28
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	89	1	1399	2	N	-0-					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
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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	N	-0-					15
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	69	1	438	2	N	-0-					15
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	69	1	525	2	N	-0-					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
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	1066	-0-	-112	-0-	55	1	975	2	N	33					85
							36	9									
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	55	1	1228	2	N	5					90
							6	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					90

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	46	1	1484	2	N	-0-					61
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	N	9					70
							10	9									
07	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	43	1	1413	2	N	-0-					70

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					72
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	3					75
							3	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					75

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

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	753	-0-	-53	-0-	17	1	736	3	N	-0-					15
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	14	1	568	2	N	-0-					15
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	16	1	643	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	11	1	1237	3	N	3					92
							3	9									
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	10	1	1102	2	N	3					95
							3	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					95

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	480	-0-	-78	-0-	52	1	428	2	N	-0-					44
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	49	1	439	2	N	1					45
							1	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					45

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
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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	785	2	N	18	78	1			71
							20	9									
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	51	1	695	2	N	6					77
							7	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					77

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
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	894	2	N	-0-					71
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	944	2	N	15					86
							17	9									
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					86

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
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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	65	1	2176	3	N	-0-	117	1			27
*06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	62	1	1954	2	N	6					33
							7	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					33

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
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
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					27
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

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
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
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	153	2	11	9	N	10					51
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					51

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
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
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					92
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
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									
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	68	1	401	2	N	1					48
							1	9									
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	70	1	418	2	N	14					62
							15	9									

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
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
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					20
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	59	1	473	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
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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					2
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
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
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	N	5	19	1			33
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	184	3	4	9	N	4					37

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

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
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					7
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

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
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	3	8	9	N	7	19	1			7
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					12

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

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-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

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
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	450	1	622	3	N	-0-					61
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	465	1	571	3	N	-0-					61

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

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-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

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-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	450	1	145	3	Y	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	465	1	132	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
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-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	366	3	6	9	N	5					134
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	362	3	6	9	N	5					139

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
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-
06	4080	X	3722	-0-	-358	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3653	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
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-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
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	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	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
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
06	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	2			N	-0-					31
07	341	N	212	-0-	-129 B	-0-	212	2			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
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
06	1350	N	1322	-0-	-28 B	-0-	1320	3	2	9	N	2					51
07	1519	N	1382	-0-	-137 B	-0-	1381	3	1	9	N	1					52

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					173
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					173
07	2883	N	607	-0-	-2276	-0-	607	2			N	-0-					173

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
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
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					59
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
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
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					25
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					39
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					39

PURSLEY, JOHN 683191
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

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-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

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-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

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
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					47
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

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
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					47
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50

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
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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					47
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	Y	3					50

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
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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					47
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	Y	3					50

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
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
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					50
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	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
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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125
07	14B2	EXT	-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
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-
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	29	1	348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	524	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
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
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			79
07	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					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
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	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			9
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	90	1	241	2	N	-0-					48
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	93	1	206	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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					152
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	N	1					153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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
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
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	3	3	9	N	3	166	1			20
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	1					21

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
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
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					83
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
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
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					33
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	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
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
06	600	N	283	-0-	-317	-0-	282	3	1	9	N	1					118
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	3	1	9	N	1					119

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
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
06	1680	N	618	-0-	-1062	-0-	618	3			N	-0-					67
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	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
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
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					83
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					151
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					173

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
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-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			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
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-
06	330	#	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	341	#	171	-0-	-170	-0-	171	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
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
06	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					81
*07	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1247	3	191	9	N	174	174	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

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
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					21
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

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
06	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					21
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

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
06	660	#	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					98
07	682	#	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

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
06	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					12
07	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	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

02	112	#	18	-0-	-94	-0-	18	2			N	-0-					252
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					252
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					252
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					252
*06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					252
*07	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
02	168	#	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*06	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	#	-0-	-0-	-14	-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
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
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	2			N	-0-					144
07	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					4
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-	3	1			1

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
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
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	254	2	10	9	N	9					59
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	244	2	10	9	N	9	31	1			37

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	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

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
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					2
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					2

CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

01	930		-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840		-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930		-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900		-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930		-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900		-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930		-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

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
06	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					11
07	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	3	3	9	Y	3					117
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	560	3	8	9	Y	7					124
*07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					124

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
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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					30
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	67	3	3	9	Y	3					33
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2					31
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	47	3	3	9	Y	3					34
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	#	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					221
07	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	167	1			54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	505	3	2	9	Y	2					109
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					84
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	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
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
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1					30
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	185	3	2	9	N	2					32

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
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-
06	510	N	172	-0-	-338	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	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
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
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	N	10					127
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	456	3	10	9	N	9					136

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
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
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					192
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					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
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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	3	17	9	N	15	174	1			22
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					22
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					22

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
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					35
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	2					37

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
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
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					225
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					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
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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	465	1	941	3	N	-0-					87
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	450	1	919	3	N	-0-					87
07	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	465	1	761	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
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-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	450	1	812	3	Y	-0-					-0-
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	465	1	1096	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
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-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	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
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
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					20
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
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
06	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					33
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	300	#	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					35
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
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
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					78
07	589	#	585	-0-	-4	-0-	585	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
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-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	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
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-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	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
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-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	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
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-
06	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	9	9	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
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-
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

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
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									
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	87	1	481	3	Y	20					148
							22	9									
*07	620	R	620	-0-	-0-	-0-	90	1	512	3	Y	16	154	1			10
							18	9									

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
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-
06	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
*07	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	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
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
06	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2057	3	19	9	Y	17					96
07	2139	#	2116	-0-	-23	-0-	2104	3	12	9	Y	11					107

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
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
06	870	#	540	-0-	-330	-0-	540	3			Y	-0-					5
07	899	#	104	-0-	-795	-0-	104	3			Y	-0-					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
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
06	946	R	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	Y	2					41
*07	971	R	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1	33	1			7

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
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
06	2220	#	2135	-0-	-85	-0-	2124	3	11	9	Y	10					73
07	2294	#	2159	-0-	-135	-0-	2159	3			Y	-0-	67	1			5

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	1288	#	1075	-0-	-213	-0-	48	1	1018	3	Y	8					64
							9	9									
03	1364	#	1299	-0-	-65	-0-	58	1	1239	3	Y	2					66
							2	9									
04	1260	#	1245	-0-	-15	-0-	55	1	1184	3	Y	5					71
							6	9									
05	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	3	Y	4					75
							4	9									
06	1260	#	1223	-0-	-37	-0-	55	1	1167	3	Y	1					76
							1	9									
07	1302	#	1245	-0-	-57	-0-	56	1	1187	3	Y	2					78
							2	9									

REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 5843

02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	7					7
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

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
06	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1469	3	56	9	N	51					95
*07	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1161	3	25	9	N	23					118

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
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
06	360	#	293	-0-	-67	-0-	291	3	2	9	N	2					92
07	372	#	293	-0-	-79	-0-	291	3	2	9	N	2					94

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					41
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	2	N	-0-					41

MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

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
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
06	540	#	514	-0-	-26	-0-	506	3	8	9	N	7	144	1			23
07	558	#	550	-0-	-8	-0-	540	3	10	9	N	9					32

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 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
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
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					40
07	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 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
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
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					26
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					87
*07	662	R	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					87

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 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
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
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	341	3	11	9	N	10					151
07	372	#	359	-0-	-13	-0-	349	3	10	9	N	9					160

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 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
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
06	570	#	512	-0-	-58	-0-	497	2	15	9	N	14					140
07	589	#	572	-0-	-17	-0-	564	2	8	9	N	7					147

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
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-
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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-
06	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	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
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-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	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
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-
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	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
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-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	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
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-
06	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) //CONT.// 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
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-
06	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					173

PRICE WELL #: 8 RRCID -> 069919 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1050	#	740	-0-	-310	-0-	740	3			N	-0-					45
07	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

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
06	2040	#	483	-0-	-1557	-0-	483	3			N	-0-					125
07	2108	#	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9					137
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	404	2	9	9	N	8					145

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

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-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	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

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

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
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					84
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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
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
06	270	#	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					131
07	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

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	#	186	-0-	-31	-0-	41	1	145	2	N	-0-					-0-
06	210	#	99	-0-	-111	-0-	40	1	59	2	N	-0-					-0-
07	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
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
06	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1104	3	15	9	N	14					44
*07	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1019	3	13	9	N	12					56

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
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
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	323	3	10	9	N	9					51
*07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	200	3	4	9	N	4					55

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 5626

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
06 P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
07 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

02 T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1121	3	12	9	N	11					53
*07	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1158	3	11	9	N	10					63

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
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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					13
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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
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
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	Y	15	35	1			26
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1207	2	18	9	Y	16					42

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
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-
06	960	N	717	-0-	-243	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	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
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-
06	PRTL PLG		288	-0-	288	288	105 8	1 9	175	2	N	7					7
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	288					N	NO RPT					7

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2520	#	1672	-0-	-848	-0-	1659	3	13	9	N	12					99
07	2604	#	2219	-0-	-385	-0-	2218	3	1	9	N	1					100

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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

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
06	960	#	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					249
07	992	#	601	-0-	-391	-0-	601	2			N	-0-					249

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	146	3	198	9	N	180	147	1			114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

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	217	-0-	-113	-0-	216	3	1	9	N	1					76
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3					79
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	95	3	1	9	N	1					80
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					82

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

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-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 5381

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					4
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					4

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 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
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
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	739	3	4	9	N	4					28
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	3	3	9	N	3					31

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	2	N	-0-					31
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					31
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	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
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL. 4650) //CONT.// 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
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-
06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-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
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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					30
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					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
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	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					145
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					164
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

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
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	Y	1					21
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	2	1	9	Y	1					22

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

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									
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
*07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	36	148	1			18
							40	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

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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	6					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					150

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) //CONT.// 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	3000	N	974	-0-	-2026	139878	974	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1286	-0-	-1814	138064	1286	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

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
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	16	1	49	2	N	-0-					159
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	17	1	43	2	N	-0-					159

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	N	-0-					103
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	6	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

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
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					161
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	106	2	9	9	N	8					169

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					2
07	403	N	401	-0-	-2	-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
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
06	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	3			N	-0-					81
07	651	N	276	-0-	-375	-0-	276	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
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-
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	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
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					85
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					85

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 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
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-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

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-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

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
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	305	3	11	9	N	10					53
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					53

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

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
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

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
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	36	1	103	2	Y	-0-					54
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	Y	2					56
							2	9									

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
07	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
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
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					29
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					30
07	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	2672	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
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
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					21
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					21

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
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
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2013	2	411	9	N	374	334	1			110
07	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	1978	2	348	9	N	316	345	1			81

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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-
06	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	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
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
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					108
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	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
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
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					123
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			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
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
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	2			N	-0-					22
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					88
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6					94

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					40
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					40
07	INC G-10		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					40

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 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
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	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

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
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	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					6
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6
07	INC G-10		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-					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
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-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
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-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
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	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					7
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					7
07	INC G-10		754	-0-	754	754	754	2			Y	-0-					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
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	61	-0-	-94	-0-	59	2	2	9	Y	2					35
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					36
07	INC G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					36

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					115
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					115
07	INC G-10		920	-0-	920	920	920	2			Y	-0-					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
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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					136
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					137
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					137

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
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					51
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					51
07	INC G-10		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					51

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
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	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-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
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	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					30
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2					32
07	INC G-10		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					32

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
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4					15
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	N	3					18
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					20

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
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	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					138
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					138
07	INC G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					138

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
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	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-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
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	1704	-0-	-497	-0-	1703	2	1	9	Y	1					43
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					45
07	INC G-10		909	-0-	909	909	909	2			Y	-0-					45

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
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	427	-0-	-38	-0-	410	2	17	9	N	15					42
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15					57
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					57

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3271	2	14	9	N	13					162
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3048	2	17	9	N	15					177
07	INC G-10		3276	-0-	3276	3276	3265	2	11	9	N	10					187

POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	N	2					118
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			118
*07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1780	2	3	9	N	3					121

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 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
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
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

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
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	350	-0-	-53	-0-	49	1	301	2	N	-0-					32
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	47	1	269	2	N	-0-					32
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	3937	-0-	-279	-0-	3914	2	23	9	N	21					130
06	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	120	1	3757	2	N	44					174
							48	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					174

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
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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					157
*06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					157
07	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
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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					50
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					50
07	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					25
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					25

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
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-	4	7			19
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					19
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 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
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					11
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					11
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					11
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					107
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					107

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 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
*06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	155		NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1096	-0-	-237	-0-	56	1	1040	2	N	-0-					37
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	53	1	900	2	N	1					38
							1	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	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
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					134
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					134
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	660	#	648	-0-	-12	-0-	115	1	533	2	N	-0-					135
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1170	#	1032	-0-	-138	-0-	115	1	917	2	N	-0-					160
07	1116	#	1075	-0-	-41	-0-	120	1	955	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					40
03	14B	DENY	16	-0-	16	24	16	3			N	-0-					40
04	14B	DENY	77	-0-	77	101	77	3			N	-0-					40
05	14B	DENY	35	-0-	35	136	35	3			N	-0-					40
06	14B	DENY	94	-0-	94	230	94	3			N	-0-					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	230					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	687	2	7	9	N	6					75
*07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3					78

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
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
06	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					92
*07	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					129
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	240	#	8	-0-	-232	-0-	7	3	1	9	N	1					37
*07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					40

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) //CONT.// 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					45
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					45

POWERS WELL #: 2 RRCID -> 157954 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 5888 PERF. N/A

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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

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
06	900	#	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					112
07	868	#	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					112

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

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	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					24
*06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					24
*07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

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-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

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
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					46
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					46

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	60	1	1169	3	N	10					171
							11	9									
07	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	62	1	1104	3	N	5					176
							6	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

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
06	930	N	202	-0-	-728	-0-	202	3			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	187	1			90

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

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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					32
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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

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
06	2259	N	805	-0-	-1454	-0-	801	3	4	9	Y	4					30
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	855	3	6	9	Y	5					35

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

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-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1505	2	112	9	N	102	159	1			126
07	1674	N	49	-0-	-1625	-0-	49	2			N	-0-					126

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
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-
06	570	#	424	-0-	-146	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	775	#	307	-0-	-468	-0-	307	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INC G-10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	900	N	695	-0-	-205	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					28
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					28

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) //CONT.// 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
ALLAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 123152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			N	-0-					139
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	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
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
*06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2321	3	24	9	N	22					144
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

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
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-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					24
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					24

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
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
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					62
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					62

ELM-YATES (BEND CONGL.) //CONT.// 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
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
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					126
07	496	N	281	-0-	-215	-0-	281	2			N	-0-					126

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					54
07	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
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	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					7
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					34
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

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-
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

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	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			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

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-
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

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-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					33
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	851	3	1	9	N	1					34

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
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
06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					28
*07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	N	2					30

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	N	4					170
07	372	#	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					170

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	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
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-
06	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	279	#	188	-0-	-91	-0-	188	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
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-
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	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
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-
06	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	465	#	404	-0-	-61	-0-	404	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
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-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
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-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	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
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-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-

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
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-
06	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07	434	#	361	-0-	-73	-0-	361	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
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-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	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
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-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	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
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-
06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					97
*07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	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
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
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					10
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					19
*07	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					150
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 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
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
06	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					23
*07	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					23

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	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
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
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	302	3	1	9	N	1	1	8			176
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					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
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
06	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	3			N	-0-					191
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	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
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
06	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	3338	2			N	-0-					21
07	3844	X	3194	-0-	-650	-0-	3192	2	2	9	N	2					23

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
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
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
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					165
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					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
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-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					172
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					172
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					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
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
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	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
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
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					161
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					161

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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
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
06	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			N	-0-					93
07	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	2			N	-0-					93

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

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
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					61
07	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	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

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
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	93	1	86	3	Y	-0-					33
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	97	1	81	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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	#	1025	-0-	-2168	-0-	1025	2			N	-0-					82
*06	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					82
07	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					82

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1110	-0-	-37	-0-	1077	3	33	9	Y	30					168
06	1110	N	1040	-0-	-70	-0-	1007	3	33	9	Y	30	136	1			62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
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	162	-0-	-24	-0-	154	3	8	9	Y	7					41
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	155	3	9	9	Y	8	34	1			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1808	N	936	-0-	-872	-0-	31	1	888	3	Y	15					41
							17	9									
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	34	1	955	3	Y	16	47	1			10
							18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

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-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

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-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

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-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
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-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 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
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-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 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
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-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 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
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-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		467	-0-	467	467	467	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
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-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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
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-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
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-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
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-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

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-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

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-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

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-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

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-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 067467 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 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
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-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

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-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

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
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					10
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					10

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

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-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

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-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

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
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					19
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					19

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					49
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

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-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

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-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

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	947	N	229	-0-	-718	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

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-
06	829	N	584	-0-	-245	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

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-
06	3000	N	1082	-0-	-1918	311	1082	3			N	-0-					-0-
*07	1515	N	1204	-0-	-311	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 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
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-
06	2902	N	991	-0-	-1911	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

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-
06	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

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-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	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

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-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

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-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
RICKRICH WELL #: 1 RRCID -> 056358 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

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-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

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-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

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-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 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
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-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	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
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-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
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-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-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
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-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011 - PLUGGED 04/06/11

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					32
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	1110	N	920	-0-	-190	-0-	920	2			N	-0-					67
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					67

MCCALLUM "D" WELL #: 1 RRCID -> 057930 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
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
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
06	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	1080	2			N	-0-					75
*07	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					75

COLE, M. T. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 061692 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	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

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	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

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
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					85
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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

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-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

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-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
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
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					28
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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
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
06	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					61
07	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	2			N	-0-					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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					97
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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
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	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					92
06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					92
07	248	#	59	-0-	-189	-0-	59	2			Y	-0-					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
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
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	120	1	357	3	Y	-0-					14
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	124	1	356	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
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
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					8
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
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-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
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
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	468	2	190	3	N	-0-					64
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	483	2	190	3	N	-0-					64

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 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
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					40
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					40
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					40
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					40

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					46
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					46
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					46
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					46
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					46
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					46

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 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
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					44
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					44
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					44
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					44

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 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
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-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
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
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					11
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	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
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
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					175
07	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-					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
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-
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	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
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
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-	125	0			68
07	1054	N	407	-0-	-647	-0-	407	3			N	-0-					68

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - P&A 09-06-2012

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
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
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					59
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 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
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
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					181
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					181

SPRAGINS RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 219799 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5841 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4890	X	3887	-0-	-1003	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3935	-0-	-870	-0-	3935	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	650	-0-	-63	-0-	583	3	67	9	N	61	186	1			40
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	532	2	3	9	N	3					43
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					43

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 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
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
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	197	3	2	9	N	2					143
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					143

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	450	#	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	527	#	396	-0-	-131	-0-	396	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
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
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
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1380	#	894	-0-	-486	-0-	883	2	11	9	N	10					137
07	1333	#	633	-0-	-700	-0-	624	2	9	9	N	8					145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	990	N	707	-0-	-283	-0-	707	2			N	-0-					90
07	1116	N	473	-0-	-643	-0-	473	2			N	-0-					90

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
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
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	277	3	245	9	N	223	175	1			248
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1176	3	278	9	N	253	344	1			157

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 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
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
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					139
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	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

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
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-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
07	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

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
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
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					49
07	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

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
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
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					76
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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
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
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					22
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

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
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-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					56
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					56

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	9	Y	1	1	8			48
*07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1031	3	17	9	Y	15	1	8			62

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	3	7	9	Y	6					64
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	109	3	8	9	Y	7					71

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-						6
07	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	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

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										
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	20						76
							22	9										
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	12	82	1				6
							13	9										

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

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-
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-						-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	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

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-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-						-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-						-0-

GREENWOOD (CADDO) //CONT.// 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
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
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					78
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	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
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	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
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-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	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
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
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					51
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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
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-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	25	2	N	12	11	1			6
							13	9									
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	13	15	1			4
							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

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	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

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	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					22
06	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					22
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					22

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

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	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

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	#	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					263
06	1470	#	1437	-0-	-33	-0-	1437	2			N	-0-					263
07	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-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
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
06	150	#	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					79
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					79

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

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
06	210	#	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					181
07	217	#	53	-0-	-164	-0-	53	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

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	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

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
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					14
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					14

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

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
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			Y	-0-					39
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					39

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					64
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					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
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
06	420	N	131	-0-	-289	-0-	131	3			N	-0-					151
07	620	N	47	-0-	-573	-0-	39	3	8	9	N	7					158

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

02	DLQ G-10	175	-0-	175	377	6 7	1 9	162	3	Y	6					165
03	DLQ G-10	191	-0-	191	568	6 7	1 9	178	3	Y	6					171
04	DLQ G-10	185	-0-	185	753	6 7	1 9	172	3	Y	6					177
05	943 N	190	-0-	-753	-0-	6 7	1 9	177	3	Y	6					183
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	172	3	Y	4					187
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	173	3	Y	5					192

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-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

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
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1146	3	32	9	N	29	25	1			89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	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
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	#	405	-0-	-184	-0-	405	3			N	-0-					3
*06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					3
*07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	712	-0-	712	3909	691	2	21	9	Y	19					39
*09	4564		684	-0-	-3880	29	655	2	29	9	Y	26					65
*10	920	R	891	-0-	-29	-0-	852	2	39	9	Y	35	45	1			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
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					87
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					124
07	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	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
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
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	183	3	20	9	N	18	44	1			61
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	N	5					66

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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					59
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					59
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					59
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					59
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	169	1			41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
06	360	N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					23
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

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
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					4
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	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

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-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					97
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
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
06	690	N	435	-0-	-255	-0-	429	2	6	9	N	5					32
07	713	N	361	-0-	-352	-0-	359	2	2	9	N	2					34

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
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
06	239	S	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					100
07	217	S	87	-0-	-130	-0-	87	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
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
06	4678		4678	-0-	-0-	-0-	4656	2	22	9	N	20					138
*07	3439		3439	-0-	-0-	-0-	3395	2	44	9	N	40	157	1			21

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
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-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			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
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-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
06	2220	X	1902	-0-	-318	-0-	1797	2	105	9	N	95					100
07	2294	X	1806	-0-	-488	-0-	1787	2	19	9	N	17					117

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
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
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					3
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	Y	1					4

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			Y	-0-					21
07	T. A.		126	-0-	126	126	126	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
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
06	1050	N	420	-0-	-630	-0-	420	2			Y	-0-					138
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	780	2	154	9	Y	140	115	1			163

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
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
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					82
*07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	Y	2					84

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
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-
06	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
*07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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
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
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					20
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 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
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
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	T. A.		1338	-0-	1338	7676	1242	2	96	9	Y	87	171	1			61
*07	3100	N	348	-0-	-2752	4924	337	2	11	9	Y	10					71

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					72
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					72

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 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
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
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	13	2	8	9	Y	7					132
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					132

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	480	N	250	-0-	-230	-0-	250	2			Y	-0-					24
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
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
06	3000	N	3101	-0-	101	101	2371	2	730	9	N	664					729
*07	3100	N	6077	-0-	2977	3078	4670	2	1407	9	N	1279	1840	1			168

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

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
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					22
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

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
06	870	N	625	-0-	-245	-0-	542	2	83	9	Y	75	163	1			120
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	498	2	83	9	Y	75					195

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	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

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
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	2	3	9	Y	3					13
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 6075

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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
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
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1161	2	134	9	N	122					158
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1148	2	135	9	N	123	170	1			111

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

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
06	INC G-10	66	-0-	66	1073	66	2			Y	-0-					49
07	INC G-10	190	-0-	190	1263	190	2			Y	-0-					49

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

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
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	34	2	6	9	Y	5					124
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					124

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

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
06	900	N	361	-0-	-539	-0-	358	2	3	9	Y	3					71
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					71

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

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-					46
06	1440	X	1138	-0-	-302	-0-	1032	2	106	9	N	96	124	1			18
07	1488	X	612	-0-	-876	-0-	610	2	2	9	N	2					20

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

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
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3722	2	113	9	N	103	166	1			34
07	3937	X	3715	-0-	-222	-0-	3607	2	108	9	N	98					132

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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
*06	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9480	2	57	9	N	52	155	1			40
*07	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9469	2	46	9	N	42					82

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

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
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3884	2	46	9	N	42					73
07	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	3794	2	35	9	N	32					105

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

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
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2038	2	50	9	N	45	94	1			64
07	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2552	2	68	9	N	62	40	1			86

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

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
06	1380	X	314	-0-	-1066	-0-	314	2			N	-0-					63
07	1426	X	526	-0-	-900	-0-	526	2			N	-0-					63

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

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
06	4260	X	1750	-0-	-2510	-0-	1700	2	50	9	N	45	89	1			61
07	4402	X	3466	-0-	-936	-0-	3281	2	185	9	N	168	175	1			54

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

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
06	2160	X	1269	-0-	-891	-0-	1092	2	177	9	N	161	166	1			14
*07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1871	2	125	9	N	114	53	1			75

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

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
06	3600	X	2338	-0-	-1262	-0-	1799	2	539	9	N	490	524	1			50
07	3720	X	2531	-0-	-1189	-0-	2120	2	411	9	N	374	360	1			64

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
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
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					78
*07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	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
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
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					69
07	930	X	892	-0-	-38	-0-	892	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
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
06	840	X	772	-0-	-68	-0-	761	2	11	9	N	10					86
07	868	X	846	-0-	-22	-0-	747	2	99	9	N	90	162	1			14

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
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
06	1590	X	847	-0-	-743	-0-	827	2	20	9	N	18					181
07	1643	X	949	-0-	-694	-0-	931	2	18	9	N	16					197

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
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
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					79
*07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	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
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
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					56
*07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	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
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
06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13507	2	52	9	N	47					120
*07	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13676	2	10	9	N	9					129

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 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	0	W	4880	-0-	4880	4880	4851	2	29	9	N	26					26
01	0	W	6062	-0-	6062	10942	6062	2			N	-0-					26
02	0	W	5825	-0-	5825	16767	5795	2	30	9	N	27					53
03	0	W	6364	-0-	6364	23131	6301	2	63	9	N	57	110	1			-0-
04	0	W	6498	-0-	6498	29629	6475	2	23	9	N	21					21
05	0	W	7289	-0-	7289	36918	7265	2	24	9	N	22					43
06	0	W	6925	-0-	6925	43843	6914	2	11	9	N	10					53
07	0	W	1395	-0-	1395	45238	1312	2	83	9	N	75	120	1			8

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

05	0	W	807	-0-	807	807	807	2			N	-0-					-0-
06	0	W	815	-0-	815	1622	815	2			N	-0-					-0-
07	0	W	864	-0-	864	2486	864	2			N	-0-					-0-

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

05	0	W	4981	-0-	4981	4981	4953	2	28	9	N	25					25
06	0	W	3961	-0-	3961	8942	3674	2	287	9	N	261	80	1			206
07	0	W	5486	-0-	5486	14428	5456	2	30	9	N	27					233

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

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
06	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	1062	2	2	9	N	2					90
07	1395	X	1291	-0-	-104	-0-	1284	2	7	9	N	6					96

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					82
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

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
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					59
07	2325	X	1872	-0-	-453	-0-	1872	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

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
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					14
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

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
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					20
07	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

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
06	750	N	613	-0-	-137	-0-	612	2	1	9	N	1					6
07	775	N	415	-0-	-360	-0-	414	2	1	9	N	1					7

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

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
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					23

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

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
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					46
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

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
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	448	2	52	9	N	47					135
07	837	N	673	-0-	-164	-0-	625	2	48	9	N	44					179

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51

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
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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	349	2	50	9	N	45					77
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	348	2	92	9	N	84	159	1			2

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115

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
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
06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	997	2	39	9	N	35	165	1			6
07	1333	X	788	-0-	-545	-0-	738	2	50	9	N	45					51

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	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
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
06	450	X	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					15
07	465	X	384	-0-	-81	-0-	384	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	168	2	11	9	N	10					31
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	167	2	18	9	N	16					47

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-					28
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2	N	-0-					28

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-					25
07	527	X	246	-0-	-281	-0-	246	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2	N	-0-					15
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-					25
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					30
07	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	66	2	N	-0-					17
07	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-					17

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
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
06	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	2			N	-0-					95
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					95

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					78
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					78

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

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
06	1200	X	1035	-0-	-165	-0-	967	2	68	9	N	62	172	1			4
07	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	974	2	73	9	N	66					70

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

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
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					25
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					53
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

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
06	780	X	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					50
07	651	X	510	-0-	-141	-0-	510	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					66
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					66

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 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
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
06	870	X	835	-0-	-35	-0-	811	2	24	9	N	22					53
07	899	X	884	-0-	-15	-0-	840	2	44	9	N	40					93

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 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
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-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					1
07	155	X	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					1

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
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-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1					1
07	434	X	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					1

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
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
06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					61
07	1271	X	1017	-0-	-254	-0-	1017	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
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
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	18	2	70	9	N	64	86	1			91
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	2	118	9	N	107	151	1			47

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
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
06	480	X	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					7
07	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	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
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-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	5160	X	1161	-0-	-3999	-0-	1161	2			N	-0-					7
07	5332	X	816	-0-	-4516	-0-	816	2			N	-0-					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

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
06	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12114	2	213	9	N	194	298	1			111
*07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12194	2	213	9	N	194	169	1			136

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

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
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					102
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					104

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

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
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					37
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1					38

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					44
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					44

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GO OIL CORP. 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

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	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					65
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					66
*07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					66

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

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	249	-0-	-92	-0-	234	3	15	9	N	14	178	1			15
06	270	X	226	-0-	-44	-0-	205	3	21	9	N	19					34
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					34

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MEEKER AND COMPANY, INC. //CONT.// 558961
HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

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
06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					5
*07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			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

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
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					90
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

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
06	630	#	559	-0-	-71	-0-	513	3	46	9	N	42	139	1			30
07	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					30

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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-
06	270	#	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD HEATH WELL #: 1A RRCID -> 150289 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CLAYTON, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 156554 COMPL. DATE 06/00/1994 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4846 - 4853

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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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-
*06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

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-
*06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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
06	895	R	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					94
*07	797	R	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4					98

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
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
06	2280		906	-0-	-1374	-0-	906	2			N	-0-					114
07	1922	#	511	-0-	-1411	-0-	510	2	1	9	N	1					115

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
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
*06	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					25
07	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	6	1	143	2	N	-0-					11
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	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
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-
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
07	186	#	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					4
*07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	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
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
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	120	2	35	9	N	32					141
*07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	142	2	28	9	N	25					166

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
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	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 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
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-
06	240	#	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2011 - PLUGGED 03/03/11

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

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
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	N	8					84
*07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	530	2	10	9	N	9					93

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

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-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

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	#	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					18
06	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					18
07	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 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
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	675	R	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-			-0-
*06	714	R	714	-0-	-0-	-0-	44	1	670	2	N	-0-			-0-
07	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	187	-0-	-30	-0-	41	1	146	2	N	-0-			-0-
06	210	#	100	-0-	-110	-0-	40	1	60	2	N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	234	-0-	-14	-0-	88	1	146	2	N	-0-			73
06	240	#	145	-0-	-95	-0-	85	1	60	2	N	-0-			73
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	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

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	856	R	856	-0-	-0-	-0-	698	3	158	9	N	144	177	1			71
06	750	#	669	-0-	-81	-0-	659	2	10	9	N	9					80
07	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					80

KINDER & PETTY 463325
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

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-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	18	1	41	2	N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	13	1	33	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

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
06	270	#	244	-0-	-26	-0-	234	3	10	9	N	9					80
07	310	#	258	-0-	-52	-0-	250	3	8	9	N	7					87

PURSLEY, JOHN 683191
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

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
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

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-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
*07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	35	1	11	3	N	-0-					-0-
*07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	49	1	14	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
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	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					47
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					47

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	967	3	3	9	N	3					135
*07	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1019	3	1	9	N	1					136

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1140	#	1083	-0-	-57	-0-	1080	3	3	9	N	3					174
07	1178	#	1091	-0-	-87	-0-	1089	3	2	9	N	2					176

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-

DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

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
06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2
*07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	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

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
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					58
07	496	#	474	-0-	-22	-0-	474	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

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-
06	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
07	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK

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
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
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	1	8			104
*07	344	R	344	-0-	-0-	-0-	341	3	3	9	N	3	1	8			106

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
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-
06	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 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
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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	780	#	557	-0-	-223	-0-	518	1	39	2	N	-0-					-0-
07	806	#	202	-0-	-604	-0-	188	1	14	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 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
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
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					61
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					61

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. //CONT.// 936229
MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					61
07	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					61

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					62
07	217	#	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					62

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5022 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1520		NO RPT	-0-	-1520	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2356		NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 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
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-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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
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
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	3			N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	1774	3			N	-0-					60
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					60

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	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

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
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

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
*06	150	N	140	-0-	-10	-0-	123	2	17	9	Y	15					166
07	T. A.		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					166

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

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
06	3138		3138	-0-	-0-	-0-	3017	2	121	9	N	110	155	1			98
*07	3367		3367	-0-	-0-	-0-	3265	2	102	9	N	93					191

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

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
06	900	N	723	-0-	-177	-0-	719	2	4	9	N	4					275
07	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					275

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		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

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-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

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-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

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-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	143	1	356	2	N	-0-					-0-
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	143	1	1069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					37
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

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-
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
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-
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 181705 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1568 - 1580

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

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-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

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-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

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-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WALKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117452 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4924 - 4932

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
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
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
06	540	N	385	-0-	-155	-0-	382	2	3	9	N	3					34
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					34

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-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

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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					23
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

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-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					24
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 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
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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24

CP EXPLORATION TX OPERATING LLC 186316
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 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
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-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
06	1470	N	456	-0-	-1014	-0-	80	1	376	2	Y	-0-					13
07	INC G-10		536	-0-	536	536	105	1	431	2	Y	-0-					13

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	510	N	288	-0-	-222	-0-	163	1	125	2	N	-0-					132
07	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 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
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-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
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
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	96	1	727	2	N	-0-					106
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	95	1	771	2	N	23					129
							25	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					129

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 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
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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	112	1	625	3	N	-0-					105
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					105
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					105

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 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
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-					12
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					12
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

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
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	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					16
06	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					16
07	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 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
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	415	-0-	-360	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	690	N	330	-0-	-360	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 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
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	5160		5160	-0-	-0-	-0-	5157	2	3	9	N	3					35
*06	5070		5070	-0-	-0-	-0-	5067	2	3	9	N	3					38
07	4650		NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					38

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
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
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	20	1	29	2	Y	9					42
							10	9									
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	14	1	16	2	Y	7					49
							8	9									

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 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
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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					108
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					108
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					108

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					15
*07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					44
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					44
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

MYERS, A. J. 597440

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					61
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					61

NALL OIL & GAS 599295

HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

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-
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	78	1	487	2	N	-0-					-0-
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	85	1	497	2	N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

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
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	49	1	114	2	N	-0-					1
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	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

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-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-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

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
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					24
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
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
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
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					65
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					65

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

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
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					17
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	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

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
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					12
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					12

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	3	2	9	Y	2					109
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					109
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					109
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			Y	-0-					109

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2					116
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	N	2					118
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					118
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					118

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

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
*06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					52
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					52

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 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
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
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	20	1	41	2	N	-0-					112
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	16	1	28	2	N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					22
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					14
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					14

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
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
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					19
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	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
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
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	2	N	-0-					28
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					59
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					59
07	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
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	438	-0-	-151	-0-	434	2	4	9	N	4					130
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	448	2	4	9	N	4					134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					88
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
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
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					61
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	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
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
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					15
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					15

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

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
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					91
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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

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
06	2821		2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					71
*07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					71

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-

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
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	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
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-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	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
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
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					7
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
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
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-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
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-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
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
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
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-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-

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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					16
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					16
*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
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					16
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					16

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. //CONT.// 834151
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 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
*10	496	N	20	-0-	-476	-0-	10	3	10	9	N	9					115
*11	840	N	23	-0-	-817	-0-	23	3			N	-0-					115
*12	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	3			N	-0-					115
*01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					115
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					115
*03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					115
*04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					115
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
*06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					115
*07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	95	1			20

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

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-
06	600	N	250	-0-	-350	-0-	41	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		354	-0-	354	354	72	1	282	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

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-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

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
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					31
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

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
06	510	N	285	-0-	-225	-0-	31	1	248	2	N	5					80
							6	9									
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	N	5					85
							6	9									

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					39
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					6
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					21
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 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
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-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					94
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					94

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
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
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					37
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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
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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					60
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					60
07	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
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
06	1560	N	1036	-0-	-524 B	-0-	873	2	163	9	N	148					305
*07	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2248	2	117	9	N	106	177	1			234

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
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
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			Y	-0-					8
*07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	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
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-
06 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	720	N	563	-0-	-157	-0-	561	2	2	9	N	2					23
07	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-					23

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	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

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	B -0-					N	-0-					180
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					180

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	420	N	-0-	-0-	-420	B -0-					N	-0-					-0-
07	15	N	-0-	-0-	-15	B -0-					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
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-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	15	-0-	-233	-0-	14	1	1	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
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
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					36
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			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
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
06	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					70
07	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					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
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
06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					81
*07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					93
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	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
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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	5	1	364	2	N	-0-					35
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	2	N	-0-					35
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	7	1	587	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	20					76
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	16					92

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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	#	1940	-0-	-943	-0-	1940	3			Y	-0-					88
06	2730	#	2363	-0-	-367	-0-	210	1	2153	2	Y	-0-					88
07	2821	#	NO RPT	-0-	-2821	-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

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
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	146	-0-	-9	-0-	36	1	110	3	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

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
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-
06	480	#	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	496	#	280	-0-	-216	-0-	280	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

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
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									
06	660	#	195	-0-	-465	-0-	146	1	46	3	N	3					34
							3	9									
07	682	#	140	-0-	-542	-0-	107	1	31	3	N	2					36
							2	9									

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					23
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	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
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-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	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
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-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	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
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			33
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			33
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			33

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

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-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	N	-0-			-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	33	1	114	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

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
06	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			N	-0-			17
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

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
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			26
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
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
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					93
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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

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
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					27
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					27

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

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-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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
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
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	435	-0-	-309	-0-	416	3	19	9	N	17					111
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	N	5					116
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					116

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
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	48	1	75	2	N	23					70
							25	9									
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	43	1	65	2	N	21					91
							23	9									
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					91

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
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-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			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
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
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					20
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	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
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									
06	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	273	1	837	3	N	29					68
							32	9									
*07	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	276	1	824	3	N	13					81
							14	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

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	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					7
*06	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					7
07	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					7

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

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	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	#	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	210	#	131	-0-	-79	-0-	120	1	11	2	N	-0-					-0-
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

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	#	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	N	-0-					-0-
*06	632	R	632	-0-	-0-	-0-	90	1	542	2	N	-0-					-0-
07	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
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	#	2677	-0-	-144	-0-	124	1	2553	3	N	-0-					-0-
06	2580	#	2532	-0-	-48	-0-	120	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-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
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
06	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					27
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	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
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
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					11
07	INC G-10		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					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
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	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
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
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11					161
07	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1031	2	6	9	N	5					166

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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

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
06	480	N	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					9
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					9

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

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
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					52
07	T. A.		-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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-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
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
*06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					106
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	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
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
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
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
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1179	3	8	9	Y	7					70
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1351	3	130	9	Y	118	171	1			17

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
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
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	427	3	9	9	N	8					71
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	440	3	133	9	N	121	173	1			19

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
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
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					66
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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
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
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					61
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					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
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					21
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					21
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					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
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	2971	-0-	-129	-0-	2971	2			N	-0-					28
06	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2762	2			N	-0-					28
07	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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	189	3	91	9	N	83					175
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	120	1	186	2	N	68	129	1			114
							75	9									
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					114

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
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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1168	2	40	9	N	36	139	1			68
06	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1113	2	51	9	N	46					114
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					114

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
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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1504	3	58	9	N	53	101	1			39
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	120	1	1460	2	N	51					90
							56	9									
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					90

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
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
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					49
07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1492	2	14	9	N	13					62

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
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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					16
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	23	1	36	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
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	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
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	2097	R	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*06	2389	R	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2139	#	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
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-
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	8711		8711	-0-	-0-	-0-	8452	2	259	9	N	235	154	1			176
07	INC G-10		9245	-0-	9245	9245	9039	2	206	9	N	187	173	1	1	8	189

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17233	-0-	17233	17233	16849	2	384	9	N	349	181	1			168
07	0	W	39304	-0-	39304	56537	38681	2	623	9	N	566	543	1			191

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

11	0		3551	-0-	3551	3551	3398	3	153	9	N	139					139
12	0		15823	-0-	15823	19374	15688	3	135	9	N	123	176	1			86
01	0		16004	-0-	16004	35378	15534	3	470	9	N	427	427	1			86
02	0		17198	-0-	17198	52576	16994	3	204	9	N	185	176	1			95
03	0		19353	-0-	19353	71929	19237	3	116	9	N	105					200
04	9900		-0-	-0-	-9900	62029					N	118	176	1			142
05	13950		-0-	-0-	-13950	48079					N	69	169	1			42
06	13500		11949	-0-	-1551	46528	11866	3	83	9	N	75					117
07	13950		NO RPT	-0-	-13950	32578					N	NO RPT					117

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
RICHARDS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 250083 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5254 - 5470

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
06	2910	X	1675	-0-	-1235	-0-	1649	2	26	9	N	24	4	8			231
07	2852	#	1619	-0-	-1233	-0-	1599	2	20	9	N	18					249

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

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
06	390	#	66	-0-	-324	-0-	64	2	2	9	N	2					108
07	155	#	81	-0-	-74	-0-	72	2	9	9	N	8					116

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

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-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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

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
06	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1102	3	4	9	N	4					125
07	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1174	3	4	9	N	4					129

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
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-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	135	-0-	-82	-0-	134	3	1	9	N	1					60
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					60
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					60

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	990	#	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					160
07	1023	#	919	-0-	-104	-0-	917	3	2	9	N	2					162

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	695	3	10	9	N	9					24
06	690	#	667	-0-	-23	-0-	659	3	8	9	N	7					31
07	713	#	666	-0-	-47	-0-	662	3	4	9	N	4					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

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
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					70
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					70

HERRING, RAY 380295
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

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-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					38
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	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

*01	325		2250	-0-	1925	1925	2085	2	165	9	N	150					150
02	1820		1895	-0-	75	2000	1892	2	3	9	N	3					153
03	2015		1895	-0-	-120	1880	1891	2	4	9	N	4					157
04	1950		1798	-0-	-152	1728	1792	2	6	9	N	5					162
05	2015		1725	-0-	-290	1438	1725	2			N	-0-					162
06	3316		2043	-0-	-1273	165	2043	2			N	-0-					162
*07	2180	N	2015	-0-	-165	-0-	2015	2			N	-0-					162

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					710
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N	9	161	1			558
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1142	2	15	9	N	14					572

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

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
*06	1748	R	671	-0-	-1077	-0-	668	2	3	9	N	3					30
*07	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					30

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-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

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-
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	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
06	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
*07	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			Y	-0-					28

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

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
06	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			Y	-0-					30
07	124	N	104	-0-		-20	-0-	104	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

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	324	N	119	-0-		-205	-0-	119	3			N	-0-					32
06	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					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

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-
06	42	N	42	-0-		-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-		-0-	-0-	35	1	81	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

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-
06	146	N	146	-0-		-0-	-0-	37	1	109	2	N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-		-0-	-0-	57	1	132	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

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
06	32	N	32	-0-		-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-					34
*07	40	N	40	-0-		-0-	-0-	12	1	28	2	N	-0-					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	57	1	132	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					73
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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
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-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2012

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
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
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
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					2
07	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
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	487	-0-	-9	-0-	485	3	2	9	Y	2					47
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	426	3	3	9	Y	3					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
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
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	1920	#	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1674	#	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 8 RRCID -> 182809 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	#	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	2490	#	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2449	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 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
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	982	R	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2					55
06	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					55
07	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					55

EDWARDS WELL #: 10 RRCID -> 185605 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2372	3	Y	-0-					18
*07	2470	R	2470	-0-	-0-	-0-	110	1	2360	3	Y	-0-					18

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334

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									
06	1890	#	1456	-0-	-434	-0-	66	1	1390	3	Y	-0-					28
07	1953	#	863	-0-	-1090	-0-	38	1	825	3	Y	-0-	23	1			3

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

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-
06	988	R	988	-0-	-0-	-0-	126	1	862	3	Y	-0-					-0-
*07	1063	R	1063	-0-	-0-	-0-	135	1	928	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

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-
06	360	#	129	-0-	-231	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	145	-0-	-227	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1896	3	Y	7					35
							8	9									
*07	1973	R	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1884	3	Y	1					36
							1	9									

LINDSEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 130296 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5077 - 5086

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

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									
06	2490	#	1981	-0-	-509	-0-	174	1	1775	3	N	29					169
							32	9									
07	2573	#	2183	-0-	-390	-0-	183	1	1939	3	N	55					224
							61	9									

LINDSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 183504 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5080 - 5114

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					4
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					4
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SWAN PC, LP 831614
MYERS TILLERY NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147822 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 4998 - 5005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			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

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
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	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 #: 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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	209	2	65	9	N	59	59	1			34
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

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-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
06	1200	N	901	-0-	-299	-0-	900	3	1	9	N	1					36
07	1240	N	915	-0-	-325	-0-	914	3	1	9	N	1					37

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
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
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					5
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	3	N	52					100
							57	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62	1	1374	3	N	61					161
							67	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1281	3	N	64	183	1			42
							70	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1337	3	N	52					94
							57	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	3	N	59					153
							65	9									
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	3	N	54					207
							59	9									

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
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
06	5279		5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					59
07	4991	#	4881	-0-	-110	-0-	4881	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
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
06	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	3			N	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

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

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-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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

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-
06	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

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-
06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	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
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	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					43
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 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
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-
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	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

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
06	720	N	656	-0-	-64	B	-0-	623	2	33	9	Y	30	169	1		74
*07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	565	2	36	9	Y	33				107

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

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
06	1680	N	1054	-0-	-626	B	-0-	1051	2	3	9	N	3				24
*07	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	727	2	11	9	N	10				34

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	760	2	3	9	N	3				49
05	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-				49
06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-				49
*07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-				49

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					55
*07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	1238	2	11	9	N	10					126
07	1302	N	1152	-0-	-150 B	-0-	1145	2	7	9	N	6					132

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
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
06	2205	N	633	-0-	-1572	-0-	633	2			Y	-0-					92
07	INC G-10		650	-0-	650	650	650	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					34
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	420	#	329	-0-	-91	-0-	135	1	194	2	N	-0-					-0-
07	434	#	342	-0-	-92	-0-	132	1	210	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2	N	-0-			43
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			26
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			26

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			33
07	0	N	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MANKINS, SOUTH(STRAWN) 57133 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARCHER
CANAN OPERATING, INC. 128979
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 269079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4770 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					69
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					69
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					69
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	N	6					17
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					17
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					17

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
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	347	-0-	-25	-0-	346	2	1	9	N	1					125
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					125
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					125

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
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	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13					100
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					100
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					100

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2412	2	70	9	N	64					210
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					210
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					210

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
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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	124	1	1061	2	N	6					94
							7	9									
06	1170	N	821	-0-	-349	-0-	270	1	551	2	N	-0-					94
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					94

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
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	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	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
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	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	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
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	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	75	1	233	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	211	-0-	-6	-0-	64	1	114	2	N	30					118
							33	9									
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	63	1	103	2	N	-0-					118
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					118

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	2	N	-0-					119
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					119
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					119

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	120	2	40	3	N	-0-					16
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	99	2	32	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

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
07	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

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	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					23
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					23
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	178	-0-	-8	-0-	64	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 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
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	64	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	63	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	3	17	9	N	15					46
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					46
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					46

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	71	1	464	3	N	-0-					-0-
06	510	N	139	-0-	-371	-0-	36	1	103	2	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70 39	1 9	302	3	Y	35					64
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	76 64	1 9	309	3	Y	58					122
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	75 64	1 9	309	3	Y	58					180
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	77 80	1 9	255	3	Y	73	172	1			81
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	75 29	1 9	233	2	Y	26					107
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					107

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 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
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	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					37
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					37
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1					3
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					3
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					3

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

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
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 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
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-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1005	N	643	-0-	-362	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					28
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					64
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					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
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									
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	59	1	1232	3	N	21					366
							23	9									
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1453	3	N	27	184	1			209
							30	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 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
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
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	252	3	1	9	N	1					105
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					105

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PURSLEY, JOHN 683191
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 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
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
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					10
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	-0-					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	42	1	61	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	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
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-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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

	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
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
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					35
07	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	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

	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
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	26	-0-	26	86	26	3			N	-0-					177
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	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
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-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	25	1	57	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
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-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
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-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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
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-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	1					15
							1	9									
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	633	3	Y	2					17
							2	9									

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					21
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					21
07	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06		436	N	436	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	10					100
								11	9									
*07		426	N	426	-0-	-0-	-0-	93	1	324	3	Y	8					108
								9	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 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
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-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 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
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	9412	R	9412	-0-	-0-	-0-	9365	2	47	9	N	43	186	1			91
*07	7593		7593	-0-	-0-	-0-	7579	2	14	9	N	13					104

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
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
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					34
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	6600	X	6236	-0-	-364	-0-	6184	3	52	9	N	47					200
07	DLQ G-10		6427	-0-	6427	6427	6371	3	56	9	N	51					251

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	4					89
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 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
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-
06	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*07	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 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
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-
06	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341	#	115	-0-	-226	-0-	115	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
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
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					92
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	682	-0-	-31	-0-	221	1	461	2	N	-0-					-0-
*06	690	N	647	-0-	-43	-0-	218	1	429	2	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

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
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
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	3	3	9	N	3					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					103
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 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
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
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					8
07	775	N	303	-0-	-472	-0-	303	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	89	-0-	-190	-0-	89	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	29	1	695	2	Y	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	28	1	672	2	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	44	1	1046	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	45	1	1075	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	480	N	268	-0-	-212 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*07	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-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

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-
06	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

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-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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

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-
06	270		199	-0-	-71	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	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
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
06	660	#	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					15
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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
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
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					112
*07	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1098	3	26	9	N	24					136

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
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-
06	240	#	18	-0-	-222	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	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
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-
06	600	#	461	-0-	-139	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	556	-0-	-64	-0-	556	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	186	#	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	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
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-
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
*07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
*07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	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
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-
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	#	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1134	3	4	9	Y	4					32
*07	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1121	3	4	9	Y	4					36

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
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
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					8
*07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	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
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
06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1205	3	91	9	Y	83	171	1			87
*07	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	1183	3	80	9	Y	73					160

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					36
*07	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1147	3	69	9	Y	63					26

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
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-
06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
*07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	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
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
06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	560	1	402	3	Y	-0-					7
*07	996	R	996	-0-	-0-	-0-	578	1	418	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
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
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
*07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					7

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
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									
06	1050	#	1044	-0-	-6	-0-	46	1	970	3	N	25					96
							28	9									
*07	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	N	26					122
							29	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	900	#	867	-0-	-33	-0-	153	1	712	3	Y	2					34
							2	9									
07	930	#	906	-0-	-24	-0-	159	1	746	3	Y	1					35
							1	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	837	R	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
*07	853	R	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 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
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-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	450	#	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					19
07	465	#	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	990	#	289	-0-	-701	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	1023	#	301	-0-	-722	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 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
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
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					8
07	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					8

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 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
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									
06	2070	#	1592	-0-	-478	-0-	399	1	1117	3	N	69	155	1			140
							76	9									
07	2139	#	1534	-0-	-605	-0-	391	1	1069	3	N	67	121	1			86
							74	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

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-
06	630	#	618	-0-	-12	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
07	651	#	638	-0-	-13	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

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									
06	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	1					65
							1	9									
*07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	4					69
							4	9									

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

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
06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-					189
07	713	#	504	-0-	-209	-0-	112	1	392	3	Y	-0-					189

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

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-
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 173679 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5367 - 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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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-
06	960	#	744	-0-	-216	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	992	#	764	-0-	-228	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

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-
06	1110	#	934	-0-	-176	-0-	43	1	891	3	Y	-0-					-0-
07	1147	#	902	-0-	-245	-0-	40	1	862	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

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-
06	845	R	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					-0-
*07	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 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
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									
06	990	#	788	-0-	-202	-0-	35	1	736	3	N	15					47
							17	9									
07	961	#	722	-0-	-239	-0-	31	1	682	3	N	8					55
							9	9									

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 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
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
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					28
*07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	143	1	395	3	Y	46					74
							51	9									

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 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
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									
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	22					137
							24	9									
*07	461	R	461	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	Y	20	122	1			35
							22	9									

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
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									
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					87
*07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	2					89
							2	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 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
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-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
*07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1710	#	1605	-0-	-105	-0-	206	1	1393	3	N	5					27
							6	9									
*07	1879	R	1879	-0-	-0-	-0-	241	1	1632	3	N	5					32
							6	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	441	R	441	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
*07	427	R	427	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 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
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
06	390	#	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					49
*07	459	R	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECTOR WELL #: 1 RRCID -> 206140 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5170 - 5223

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									
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	2					32
							2	9									
*07	284	R	284	-0-	-0-	-0-	47	1	237	3	Y	-0-					32

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

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
06	510	#	492	-0-	-18	-0-	98	1	393	3	Y	1					7
							1	9									
07	527	#	517	-0-	-10	-0-	112	1	405	3	Y	-0-					7

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

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	3418	R	3418	-0-	-0-	-0-	115	1	3293	3	Y	9	1	1			58
							10	9									
*06	3002	R	3002	-0-	-0-	-0-	104	1	2898	3	Y	-0-					58
*07	2918	R	2918	-0-	-0-	-0-	98	1	2820	3	Y	-0-					58

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	-0-					2
*07	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1596	3	Y	30					36
							33	9									

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

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									
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					20
							189	3									
*07	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

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									
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	32	1	916	3	Y	12					51
							13	9									
07	837	#	690	-0-	-147	-0-	23	1	666	3	Y	1	45	1			1
							1	9									

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

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-
06	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	744	#	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

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									
06	960	#	897	-0-	-63	-0-	40	1	837	3	Y	18					129
							20	9									
*07	993	R	993	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	29					158
							32	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

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
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
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-			1
07	217	#	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	3	N	-0-			1

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 4 RRCID -> 249269 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5704 - 5716

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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

02	168	#	152	-0-	-16	-0-	6 120	1 3	26	2	N	-0-			-0-
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6 128	1 3	28	2	N	-0-			-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	6 127	1 3	27	2	N	-0-			-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	6 131	1 3	28	2	N	-0-			-0-
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	6 124	1 3	27	2	N	-0-			-0-
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	6 121	1 3	26	2	N	-0-			-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

02	140	#	117	-0-	-23	-0-	4 86	1 3	27	2	N	-0-			-0-
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	5 97	1 3	30	2	N	-0-			-0-
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	5 93	1 3	29	2	N	-0-			-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	5 101	1 3	31	2	N	-0-			-0-
06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5 103	1 3	32	2	N	-0-			-0-
*07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	5 99	1 3	31	2	N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	990	#	887	-0-	-103	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					3
07	1023	#	929	-0-	-94	-0-	42	1	887	3	Y	-0-					3

WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 5720

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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									
06	180	#	83	-0-	-97	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	186	#	79	-0-	-107	-0-	2	1	16	2	N	6					6
							54	3	7	9							

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

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									
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	120	1	541	3	N	4					88
							4	9									
*07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	124	1	511	3	N	7					95
							8	9									

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

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-
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
*07	599	R	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					14
*07	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
*07	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1200	#	456	-0-	-744	-0-	448	2	8	9	N	7					113
07	1023	#	423	-0-	-600	-0-	417	2	6	9	N	5					118

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 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
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
06	720	#	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-					86
*07	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

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
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
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					37
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					38

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
*06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					21
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					24

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
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	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	#	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					36
06	480	#	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					36
07	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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	#	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					17
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					17
07	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					17

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
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
06	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2035	2	7	9	N	6					84
*07	2438	R	2438	-0-	-0-	-0-	2430	2	8	9	N	7					91

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					30
07	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1440	#	1083	-0-	-357	-0-	78	1	1005	2	N	-0-					23
07	1364	#	778	-0-	-586	-0-	81	1	697	2	N	-0-					23

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					80
07	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					80

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					70
07	620	#	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					70

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

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
06	330	#	321	-0-	-9	-0-	314	3	7	9	Y	6					51
07	341	#	320	-0-	-21	-0-	313	3	7	9	Y	6					57

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

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
06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	Y	4					53
07	899	#	890	-0-	-9	-0-	883	3	7	9	Y	6					59

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

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
06	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1110	3	4	9	Y	4					53
*07	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	1079	3	7	9	Y	6					59

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

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
06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	Y	4					53
*07	596	R	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6					59

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

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-	295	3	6	9	N	5					67
05	744	#	703	-0-	-41	-0-	697	3	6	9	N	5					72
06	720	#	665	-0-	-55	-0-	658	3	7	9	N	6					78
07	744	#	684	-0-	-60	-0-	677	3	7	9	N	6					84

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 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
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-
06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*07	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

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-
06	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	279	#	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

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-
06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*07	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

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-
06	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*07	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

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
06	720	#	715	-0-	-5	-0-	690	3	25	9	N	23					113
07	744	#	684	-0-	-60	-0-	681	3	3	9	N	3					116

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 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
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
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					72
07	279	#	24	-0-	-255	-0-	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	240	#	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					153
07	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	779	R	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	826	-0-	-11	-0-	154	1	672	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 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
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-
06	810	#	748	-0-	-62	-0-	147	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	151	1	602	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	#	329	-0-	-63	-0-	49 7	1 9	273	3	Y	6					32
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	355	3	Y	6					38
04	420	#	356	-0-	-64	-0-	64 4	1 9	288	3	Y	4	27	1			15
05	434	#	318	-0-	-116	-0-	53 8	1 9	257	3	Y	7					22
06	420	#	252	-0-	-168	-0-	45 6	1 9	201	3	Y	5					27
07	434	#	331	-0-	-103	-0-	62	1	269	3	Y	-0-					27

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	224	1	1009	3	Y	16	29	0			26
							18	9									
*07	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	245	1	1075	3	Y	15					41
							17	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

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									
06	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	281	1	1263	3	Y	-0-					24
07	1612	#	1173	-0-	-439	-0-	217	1	953	3	Y	3	24	1			3
							3	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

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
06	2871	R	2871	-0-	-0-	-0-	522	1	2349	3	Y	-0-					39
*07	3006	R	3006	-0-	-0-	-0-	559	1	2447	3	Y	-0-	29	1			10

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

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									
06	1680	#	1491	-0-	-189	-0-	271	1	1220	3	Y	-0-					31
*07	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	295	1	1294	3	Y	5	32	1			4
							6	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

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
06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	150	1	672	3	Y	-0-					2
*07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	156	1	685	3	Y	3					5
							3	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 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
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-
06	480	#	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

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									
06	1320	#	1130	-0-	-190	-0-	51	1	1060	3	N	17					215
							19	9									
*07	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	3	N	20					235
							22	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

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
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	306	1	458	3	Y	1					96
							1	9									
*07	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	390	1	1043	3	Y	24					120
							26	9									

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 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
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									
06	541	R	541	-0-	-0-	-0-	102	1	366	3	N	66	169	1			101
							73	9									
*07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	112	1	404	3	N	26	48	1			79
							29	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

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
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5					51
*07	49	R	49	-0-	-0-	-0-	42	3	7	9	Y	6					57

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					3
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	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

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2835	N	1043	-0-	-1792	-0-	1033	3	10	9	Y	9					138
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	3	11	9	Y	10					148

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

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
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					55
07	155	N	94	-0-	-61	-0-	5	1	88	3	Y	1					56
							1	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					5
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	7	1	292	2	N	-0-					5
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

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-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	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

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-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

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
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	2			N	-0-					24
07	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	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

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-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

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-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			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

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-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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
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-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	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

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
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-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO (MISS) //CONT.// 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 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
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	436	2	43	9	N	39					155
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	430	2	34	9	N	31	150	1			36

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

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
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	174	2	29	9	N	26	1	8			57
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	182	2	34	9	N	31					88

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM, MAUD WELL #: 2 C RRCID -> 087022 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4258 - 4284

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 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
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					887
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					887

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3275	2	6	9	N	5					80
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3399	2	6	9	N	5					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	3					123
03	1400	N	-0-	-0-	-1400	241					N	-0-					123
04	241	N	-0-	-0-	-241	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
03	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
04	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
05	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
06	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					22

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

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	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

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-
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
*07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

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-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
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
06	14B2 EXT		3795	-0-	3795	9157	3773	3	22	9	N	20					123
07	14B2 EXT		4283	-0-	4283	13440	4269	3	14	9	N	13					136

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

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-
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

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-
06	1470	N	972	-0-	-498	-0-	420	1	552	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	977	-0-	-666	-0-	420	1	557	3	N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

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-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226423 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5952 - 8853

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

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-
06	T. A.		17033	-0-	17033	19360	656	1	16377	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		17432	-0-	17432	36792	560	1	16872	3	N	-0-					-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 9189

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 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
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-
06	10680	X	6381	-0-	-4299	-0-	246	1	6135	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	8267	-0-	-3017	-0-	266	1	8001	3	N	-0-					-0-

DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	470	1	11730	3	N	-0-					-0-
*07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	377	1	11357	3	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 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
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-
06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	735	1	11751	3	N	-0-					-0-
*07	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	445	1	13414	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	8730	X	6617	-0-	-2113	-0-	462	1	6155	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	7104	-0-	-3994	-0-	645	1	6459	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 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
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-
06	18660	X	14493	-0-	-4167	-0-	1012	1	13481	3	N	-0-					-0-
07	18817	X	13579	-0-	-5238	-0-	832	1	12747	3	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 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
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-
06	13350	X	12917	-0-	-433	-0-	535	1	12382	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	10362	-0-	-3433	-0-	606	1	9756	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 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
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-
06	14670	X	10262	-0-	-4408	-0-	568	1	9694	3	N	-0-			-0-
07	14911	X	11845	-0-	-3066	-0-	628	1	11217	3	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 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
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-
06	16830	X	11375	-0-	-5455	-0-	471	1	10904	3	N	-0-			-0-
07	15779	X	14087	-0-	-1692	-0-	716	1	13371	3	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 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
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-
06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	612	1	14160	3	N	-0-			-0-
*07	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	679	1	14417	3	N	-0-			-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			188

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 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
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-
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	666	1	10652	3	N	-0-			-0-
*07	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	461	1	13878	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

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-
06	17550	X	16508	-0-	-1042	-0-	913	1	15595	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	16594	-0-	-1541	-0-	533	1	16061	3	N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

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-
06	9300	X	8364	-0-	-936	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	9197	-0-	-413	-0-	9197	3			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

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-
06	8790	X	7096	-0-	-1694	-0-	393	1	6703	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	7909	-0-	-1608	-0-	549	1	7360	3	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

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-
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	295	1	6812	3	N	-0-					-0-
*07	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	667	1	20109	3	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

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-
06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	1078	1	24942	3	N	-0-					-0-
*07	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	758	1	22827	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

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-
06	16410	X	10699	-0-	-5711	-0-	553	1	10146	3	N	-0-					-0-
07	15779	X	12051	-0-	-3728	-0-	1300	1	10751	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 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
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-
06	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	816	1	14958	3	N	-0-			-0-
*07	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	428	1	12843	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

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-
06	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	1037	1	19023	3	N	-0-			-0-
*07	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	634	1	19094	3	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

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-
06	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	475	1	14705	3	N	-0-			-0-
*07	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	673	1	20275	3	N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

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-
06	8280	X	7221	-0-	-1059	-0-	7221	3			Y	-0-			-0-
07	8556	X	6983	-0-	-1573	-0-	6983	3			Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

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-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-			-0-
07	9827	X	3333	-0-	-6494	-0-	107	1	3226	3	N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

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-
06	10440	X	1998	-0-	-8442	-0-	1998	3			N	-0-			-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
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-
06	3000	N	14358	-0-	11358	11358	14358	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	26029	-0-	22929	34287	26029	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	13860	X	10341	-0-	-3519	-0-	443	1	9898	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	3193	-0-	-11129	-0-	207	1	2986	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
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-
06	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	477	1	10675	3	N	-0-					-0-
*07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	507	1	10444	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
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-
06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	591	1	12374	3	N	-0-					-0-
07	13578	X	13429	-0-	-149	-0-	490	1	12939	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
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-
06	13470	X	1872	-0-	-11598	-0-	85	1	1787	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					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
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-
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	48	1	256	3	N	-0-					-0-
*07	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	933	1	14147	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
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-
06	10440	X	9356	-0-	-1084	-0-	9356	3			Y	-0-					-0-
07	11160	X	8542	-0-	-2618	-0-	8542	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
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-
06	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	516	1	15965	3	N	-0-					-0-
07	21793	X	15071	-0-	-6722	-0-	484	1	14587	3	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

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-
06	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	545	1	12179	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	3993	-0-	-5183	-0-	224	1	3769	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

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-
06	7950	X	3803	-0-	-4147	-0-	347	1	3456	3	N	-0-					-0-
07	9579	X	4299	-0-	-5280	-0-	560	1	3739	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

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-
06	7260	X	5883	-0-	-1377	-0-	498	1	5385	3	N	-0-					-0-
*07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	511	1	6028	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

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-
06	11430	X	6598	-0-	-4832	-0-	301	1	6297	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	8232	-0-	-3579	-0-	646	1	7586	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

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-
06	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	522	1	10938	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	5095	-0-	-5600	-0-	379	1	4716	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
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-
06	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	576	1	12069	3	N	-0-					-0-
*07	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	584	1	12676	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

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-
06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	526	1	11010	3	N	-0-					-0-
*07	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	529	1	15944	3	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

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-
06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	872	-0-	-2972	-0-	214	1	658	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

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-
06	9930	X	7479	-0-	-2451	-0-	634	1	6845	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	8293	-0-	-1224	-0-	617	1	7676	3	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

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-
06	9630	X	4580	-0-	-5050	-0-	53	1	4527	3	N	-0-					-0-
07	15035	X	3564	-0-	-11471	-0-	31	1	3533	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
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-
06	18930	X	10263	-0-	-8667	-0-	118	1	10145	3	N	-0-			-0-
07	19995	X	13456	-0-	-6539	-0-	117	1	13339	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

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-
06	8520	X	4265	-0-	-4255	-0-	671	1	3594	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	600	-0-	-8111	-0-	373	1	227	3	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		9285	-0-	9285	9285	107	1	9178	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		18177	-0-	18177	27462	158	1	18019	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

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-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	424	1	2270	3	N	-0-			-0-
*07	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	698	1	14375	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

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-
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	444	1	9081	3	N	-0-			-0-
*07	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	447	1	10179	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

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-
06	5130	X	4203	-0-	-927	-0-	196	1	4007	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	2432	-0-	-4326	-0-	102	1	2330	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

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-
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	N	-0-			-0-
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	6	1	3219	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 #: 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
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-
06	31	X	25066	-0-	25035	25035	288	1	24778	3	N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		25932	-0-	25932	50936	225	1	25707	3	N	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

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
06	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	28	1	3320	3	Y	-0-					22
07	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	28	1	3418	3	Y	-0-	18	1			4

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

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-
06	16350	X	16239	-0-	-111	-0-	16239	3			N	-0-					-0-
*07	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18169	3			N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

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-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*07	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	14624	3			N	-0-					-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

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-
06	8910	X	2849	-0-	-6061	-0-	1560	1	1289	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

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-
06	16170	X	15061	-0-	-1109	-0-	15061	3			N	-0-					-0-
07	16709	X	14475	-0-	-2234	-0-	14475	3			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

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-
06	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	762	1	19022	3	N	-0-					-0-
*07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	664	1	20014	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
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-
06	17880	X	15745	-0-	-2135	-0-	493	1	15252	3	N	-0-			-0-
07	18476	X	14379	-0-	-4097	-0-	135	1	14244	3	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 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
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-
06	15630	X	12324	-0-	-3306	-0-	386	1	11938	3	N	-0-			-0-
07	16151	X	4535	-0-	-11616	-0-	473	1	4062	3	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 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
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-
06	23580	X	15324	-0-	-8256	-0-	656	1	14668	3	N	-0-			-0-
07	24366	X	19625	-0-	-4741	-0-	630	1	18995	3	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 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
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-
06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	627	1	15660	3	N	-0-			-0-
*07	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	512	1	15420	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 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
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-
06	2520	X	1056	-0-	-1464	-0-	145	1	911	3	N	-0-			-0-
*07	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	645	1	5732	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 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
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-
06	6600	X	3385	-0-	-3215	-0-	301	1	3084	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	544	1	5721	3	N	-0-			-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14850	X	3281	-0-	-11569	-0-	3281	3			N	-0-			-0-
07	15345	X	2840	-0-	-12505	-0-	2840	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
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-
06	13590	X	13492	-0-	-98	-0-	422	1	13070	3	N	-0-					-0-
07	14043	X	11817	-0-	-2226	-0-	380	1	11437	3	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 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
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-
06	31	X	7733	-0-	7702	7702	89	1	7644	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		19157	-0-	19157	26828	166	1	18991	3	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 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
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-
06	24930	X	13524	-0-	-11406	-0-	155	1	13369	3	N	-0-					-0-
07	26288	X	12671	-0-	-13617	-0-	110	1	12561	3	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9690	X	7845	-0-	-1845	-0-	90	1	7755	3	N	-0-					-0-
07	16802	X	10680	-0-	-6122	-0-	93	1	10587	3	N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 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
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-
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
07	6727	X	455	-0-	-6272	-0-	455	1			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 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
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-
06	11280	X	11087	-0-	-193	-0-	427	1	10660	3	N	-0-					-0-
*07	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	392	1	11798	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	17580	-0-	17580	18243	677	1	16903	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	17100	-0-	17100	35343	549	1	16551	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

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-
06	8100	X	6598	-0-	-1502	-0-	908	1	5690	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	5180	-0-	-3190	-0-	539	1	4641	3	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

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-
06	7680	X	7233	-0-	-447	-0-	642	1	6591	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	7022	-0-	-1534	-0-	560	1	6462	3	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

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-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

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-
06	16050	X	9702	-0-	-6348	-0-	1090	1	8612	3	N	-0-					-0-
07	16585	X	4567	-0-	-12018	-0-	492	1	4075	3	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

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-
06	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

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-
06	13830	X	10383	-0-	-3447	-0-	10383	3			N	-0-					-0-
07	15500	X	9793	-0-	-5707	-0-	9793	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
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-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	916	1	2356	3	N	-0-			-0-
07	3813	X	2763	-0-	-1050	-0-	902	1	1861	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
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-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					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
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-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	179	1	5540	3	N	-0-			-0-
*07	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	519	1	15650	3	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
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-
06	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	20406	3			N	-0-			-0-
07	19902	X	19715	-0-	-187	-0-	19715	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
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-
06	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	27612	3			N	-0-			-0-
*07	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26751	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
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-
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-			-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					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
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-
06	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1207	1	19297	3	N	-0-			-0-
*07	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	631	1	19002	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
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-
06	29070	X	20521	-0-	-8549	-0-	20521	3			N	-0-					-0-
07	28830	X	14083	-0-	-14747	-0-	14083	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
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-
06	6420	X	4797	-0-	-1623	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
*07	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	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
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-
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	6169	-0-	-2480	-0-	6169	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
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-
06	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	22954	3			N	-0-					-0-
*07	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	25222	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
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-
06	26610	X	24715	-0-	-1895	-0-	24715	3			N	-0-					-0-
07	27497	X	26069	-0-	-1428	-0-	26069	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
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-
06	7020	X	1912	-0-	-5108	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3622	-0-	-718	-0-	3622	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
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-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	199	1	6160	3	N	-0-					-0-
*07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	534	1	16083	3	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
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-
06	24240	X	23163	-0-	-1077	-0-	725	1	22438	3	N	-0-			-0-
07	25048	X	17918	-0-	-7130	-0-	576	1	17342	3	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 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
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-
06	T. A.		4266	-0-	4266	9016	947	1	3319	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		9024	-0-	9024	18040	696	1	8328	3	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21810	X	20420	-0-	-1390	-0-	639	1	19781	3	N	-0-			-0-
07	24986	X	14200	-0-	-10786	-0-	456	1	13744	3	N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 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
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-
06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	498	1	15411	3	N	-0-			-0-
07	17236	X	16076	-0-	-1160	-0-	516	1	15560	3	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 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
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-
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	478	1	11922	3	N	-0-			-0-
*07	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	576	1	17347	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 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
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-
06	24720	X	21387	-0-	-3333	-0-	669	1	20718	3	N	-0-			-0-
07	25544	X	18870	-0-	-6674	-0-	606	1	18264	3	N	-0-			-0-

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
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
06	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	7261	3	31	9	N	28			97
07	7750	X	7478	-0-	-272	-0-	7478	3			N	-0-			97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
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-
06	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	497	1	15394	3	N	-0-					-0-
*07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	553	1	16665	3	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

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-
06	36210	X	33211	-0-	-2999	-0-	33211	3			N	-0-					-0-
07	36270	X	34546	-0-	-1724	-0-	34546	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

02	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

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-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

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
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			Y	-0-					81
*07	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			Y	-0-					81

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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
02	2912	X	2579	-0-	-333	-0-	350	1	2222	2	Y	6					204
							7	9									
03	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	388	1	2385	2	Y	43	184	1			63
							47	9									
04	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	375	1	2694	2	Y	43					106
							47	9									
05	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	375	1	1984	2	Y	15					121
							17	9									
06	3150	X	1875	-0-	-1275	-0-	375	1	1424	2	Y	69					190
							76	9									
07	3224	X	2153	-0-	-1071	-0-	388	1	1742	2	Y	21	181	1			30
							23	9									

KATE WELL #: 2H RRCID -> 237892 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6348 - 9165

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P&A 03-26-2013

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

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-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

BROWN HACKLE DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238308 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6333 - 8775

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

KIWI MUDDLER WELL #: 3H RRCID -> 238320 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 7139 - 8077

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
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
*08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

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-
06	4290	X	3051	-0-	-1239	-0-	375	1	2676	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3089	-0-	-1375	-0-	388	1	2701	2	Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

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
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3508	2	11	9	Y	10					151
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3645	2	6	9	Y	5					156

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

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
06	7890	X	6920	-0-	-970	-0-	6914	2	6	9	Y	5					159
07	8153	X	7214	-0-	-939	-0-	7211	2	3	9	Y	3					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P&A 04-03-2013

KILLER BEE WELL #: 2H RRCID -> 240138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6463 - 8868

*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - PLUGGED 04-11-2013

KILLER BEE WELL #: 1H RRCID -> 240140 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6470 - 9315

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2013 - PLUGGED 04-15-2013

YELLOW BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 240333 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6650 - 9557

*08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

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-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4696	-0-	-47	-0-	4696	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

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-
06	6570	X	6559	-0-	-11	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
*07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

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-
06	1020	X	628	-0-	-392	-0-	575	1	53	2	N	-0-					-0-
*07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	775	1	6472	2	N	-0-					-0-

LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 8754

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-
06	1560	X	1266	-0-	-294	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1440	-0-	-203	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

KATE WELL #: 1H RRCID -> 246716 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6935 - 9879

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P&A 04-02-2013

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

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-
06	7320	X	6441	-0-	-879	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 9665

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

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
06	3660	X	2975	-0-	-685	-0-	2975	2			N	-0-					84
07	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	3096	2			N	-0-					84

MIRACLE HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 248986 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5959 - 9061

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P & A 04-05-13

MIRACLE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 249012 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6975 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P & A 03-26-13

PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 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
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-
06	7740	X	6605	-0-	-1135	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4533	-0-	-3465	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 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
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-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 2H RRCID -> 259036 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	840	N	269	-0-	-571	-0-	269	3			N	-0-					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 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
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
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 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
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
*06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 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
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
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					153
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 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
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
06	3840	X	3070	-0-	-770	-0-	3070	3			N	-0-					18
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 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
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
*06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					70
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					161
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					161

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

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
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5649	3	36	9	N	33					75
07	5859	X	2742	-0-	-3117	-0-	2714	3	28	9	N	25					100

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

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
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4198	3	8	9	N	7					62
*07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	3	7	9	N	6					68

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

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
06	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	3531	3	30	9	N	27					85
*07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3853	3	14	9	N	13					98

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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
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
06	5280	X	4295	-0-	-985	-0-	4287	3	8	9	N	7					42
07	5053	X	3826	-0-	-1227	-0-	3795	3	31	9	N	28					70

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
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
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					58
*07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	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
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
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6229	3	2	9	N	2					45
*07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5924	3	9	9	N	8					53

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-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
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
06	6570	X	6567	-0-	-3	-0-	6509	3	58	9	N	53					85
07	6727	X	6017	-0-	-710	-0-	5964	3	53	9	N	48	90	1			43

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
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
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	3	6	9	N	5					38
*07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2875	3	8	9	N	7					45

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
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
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	75					170
07	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	5979	3	43	9	N	39					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	7846	3	107	9	N	97					192
07	8866	X	8388	-0-	-478	-0-	8153	3	235	9	N	214	187	1			219

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
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
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					113
07	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	1379	3	7	9	N	6					119

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
*02	0	W	2493	-0-	2493	27241	2493	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	2660	-0-	2660	29901	2660	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	2657	-0-	2657	32558	2657	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	2547	-0-	2547	35105	2547	3			N	-0-					-0-
*06	0	W	3038	-0-	3038	38143	3038	3			N	-0-					-0-
*07	0	W	2784	-0-	2784	40927	2784	3			N	-0-					-0-

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
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
06	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	2624	3	2	9	N	2					94
07	3410	X	2092	-0-	-1318	-0-	2034	3	58	9	N	53					147

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3450	X	2341	-0-	-1109	-0-	2328	3	13	9	N	12					87
07	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	3137	3	9	9	N	8					95

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 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
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
06	4950	X	2671	-0-	-2279	-0-	2671	3			N	-0-					38
07	5115	X	3666	-0-	-1449	-0-	3666	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 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
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
06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7222	3	21	9	N	19					32
*07	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8122	3	22	9	N	20					52

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

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
06	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	2552	3	36	9	N	33					116
07	3038	X	2074	-0-	-964	-0-	2060	3	14	9	N	13	72	1			57

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	870	N	67	-0-	-803	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

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
06	7020	X	6127	-0-	-893	-0-	6079	3	48	9	N	44					85
*07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7500	3	17	9	N	15	47	1			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
07	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
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
06	8700	X	6299	-0-	-2401	-0-	6292	3	7	9	N	6					50
07	8990	X	7101	-0-	-1889	-0-	7101	3			N	-0-					50

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
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
06	2340	X	183	-0-	-2157	-0-	170	3	13	9	N	12					81
07	2418	X	1893	-0-	-525	-0-	1857	3	36	9	N	33	89	1			25

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
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
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5787	3	41	9	N	37					100
*07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6567	3	105	9	N	95	110	1			85

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
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
06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8823	3	13	9	N	12					31
*07	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8911	3	3	9	N	3					34

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
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
06	2846	N	2632	-0-	-214	-0-	2604	3	28	9	N	25	123	1			2
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2863	3	75	9	N	68					70

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
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
06	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	3950	3			N	-0-					102
07	4371	X	3677	-0-	-694	-0-	3677	3			N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4210	3	8	9	N	7					45
*07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3770	3	8	9	N	7					52

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
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
06	6270	X	4815	-0-	-1455	-0-	4781	3	34	9	N	31					94
07	6479	X	5461	-0-	-1018	-0-	5438	3	23	9	N	21	74	1			41

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
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
*06	5190	X	3453	-0-	-1737	-0-	3453	3			Y	-0-					44
07	5363	X	2473	-0-	-2890	-0-	2473	3			Y	-0-					44

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1353	3	59	9	N	54	67	1			139
07	1891	N	1549	-0-	-342	-0-	1448	3	101	9	N	92	116	1			115

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 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
*08	3100	N	1852	-0-	-1248	8958	1852	3			N	-0-					60
*09	11232	X	2274	-0-	-8958	-0-	2274	3			N	-0-					60
*10	2387	X	2204	-0-	-183	-0-	2204	3			N	-0-					60
*11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					60
*12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					60
*01	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	1635	3			N	-0-					60
*02	2156	X	668	-0-	-1488	-0-	668	3			N	-0-					60
*03	2387	N	770	-0-	-1617	-0-	770	3			N	-0-					60
*04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					60
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					60
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					60
07	2387	N	2052	-0-	-335	-0-	2052	3			N	-0-					60

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 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
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
06	2640	X	8	-0-	-2632	-0-	8	3			N	-0-					75
07	2728	X	1600	-0-	-1128	-0-	1600	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 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
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
06	6990	X	6799	-0-	-191	-0-	6708	3	91	9	N	83	163	1			66
*07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7564	3	141	9	N	128	142	1			52

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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

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
06	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	6271	3	34	9	N	31					128
07	7068	X	6014	-0-	-1054	-0-	5990	3	24	9	N	22	100	1			50

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

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
*06	3060	X	2208	-0-	-852	-0-	2204	3	4	9	Y	4					85
*07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			Y	-0-					85

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

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
*06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
*06	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	2541	3			Y	-0-					85
07	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	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
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
06	12810	X	11143	-0-	-1667	-0-	11122	3	21	9	N	19					197
07	13113	X	12028	-0-	-1085	-0-	12028	3			N	-0-					197

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
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
*06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5884	3	10	9	Y	9					75
07	4681	X	1811	-0-	-2870	-0-	1811	3			Y	-0-					75

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
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
06	14430	X	13635	-0-	-795	-0-	13635	3			N	-0-					56
07	14911	X	14230	-0-	-681	-0-	14230	3			N	-0-					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 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
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
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5808	3	69	9	N	63					99
07	6262	X	5224	-0-	-1038	-0-	5145	3	79	9	N	72	91	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 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
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
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7269	3	138	9	N	125	87	1			88
07	7657	X	6063	-0-	-1594	-0-	5947	3	116	9	N	105	96	1			97

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 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
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
*06	9030	X	6509	-0-	-2521	-0-	6509	3			Y	-0-					100
07	9331	X	6977	-0-	-2354	-0-	6977	3			Y	-0-					100

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11218	3	77	9	N	70	101	1			132
07	11470	X	11328	-0-	-142	-0-	11239	3	89	9	N	81	152	1			61

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
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
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7008	3	32	9	N	29	60	1			55
07	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	6935	3	50	9	N	45	50	1			50

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
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
06	9090	X	8474	-0-	-616	-0-	8377	3	97	9	N	88	182	1			-0-
07	9393	X	8277	-0-	-1116	-0-	8156	3	121	9	N	110	80	1			58

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
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
06	4890	X	4534	-0-	-356	-0-	4508	3	26	9	N	24	79	1			-0-
07	5053	X	4280	-0-	-773	-0-	4169	3	111	9	N	101	70	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
06	6690	X	5228	-0-	-1462	-0-	5222	3	6	9	N	5					88
*07	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9317	3	6	9	N	5	65	1			28

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
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
06	5820	X	5262	-0-	-558	-0-	5217	3	45	9	N	41	85	1			50
07	5673	X	5659	-0-	-14	-0-	5623	3	36	9	N	33					83

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
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
06	6150	X	5564	-0-	-586	-0-	5516	3	48	9	N	44					94
07	6355	X	5792	-0-	-563	-0-	5745	3	47	9	N	43	87	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
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
06	6330	X	5291	-0-	-1039	-0-	5246	3	45	9	N	41					80
07	6107	X	5478	-0-	-629	-0-	5419	3	59	9	N	54	82	1			52

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
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
06	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1108	3	3	9	N	3					44
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	N	3					47

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 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
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
06	7800	X	7322	-0-	-478	-0-	7299	3	23	9	N	21					63
07	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	6938	3	30	9	N	27					90

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 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
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
06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9221	3	3	9	N	3					44
07	8897	X	7949	-0-	-948	-0-	7915	3	34	9	N	31					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 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
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
06	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6444	3	43	9	N	39					127
07	7037	X	6598	-0-	-439	-0-	6553	3	45	9	N	41	96	1			72

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	8100	X	7394	-0-	-706	-0-	7327	3	67	9	N	61					116
07	7998	X	7608	-0-	-390	-0-	7552	3	56	9	N	51	92	1			75

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 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
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
06	7290	X	7209	-0-	-81	-0-	7129	3	80	9	N	73	92	1			58
07	7533	X	7445	-0-	-88	-0-	7372	3	73	9	N	66	69	1			55

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 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
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
06	4590	X	4563	-0-	-27	-0-	4520	3	43	9	N	39					91
07	5084	X	4627	-0-	-457	-0-	4579	3	48	9	N	44	88	1			47

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	4230	X	3187	-0-	-1043	-0-	3118	3	69	9	Y	63	82	1			58
07	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	3500	3	91	9	Y	83					141

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 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
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
*06	5160	X	4695	-0-	-465	-0-	4609	3	86	9	Y	78					119
07	4588	X	4475	-0-	-113	-0-	4420	3	55	9	Y	50	94	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 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
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
*06	4470	X	2540	-0-	-1930	-0-	2486	3	54	9	Y	49	88	1			66
07	4619	X	2679	-0-	-1940	-0-	2679	3			Y	-0-					66

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2960	3	43	9	Y	39					72
*07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2977	3	87	9	Y	79	88	1			63

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	8010	X	7887	-0-	-123	-0-	7848	3	39	9	N	35					117
07	8308	X	7654	-0-	-654	-0-	7646	3	8	9	N	7					124

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
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
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	3	3	9	N	3					47
07	4681	X	4483	-0-	-198	-0-	4436	3	47	9	N	43	35	1			55

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
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
06	9780	X	9344	-0-	-436	-0-	9313	3	31	9	N	28					69
07	10106	X	9210	-0-	-896	-0-	9203	3	7	9	N	6					75

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
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
06	4650	X	2729	-0-	-1921	-0-	2727	3	2	9	N	2					41
07	3782	X	2889	-0-	-893	-0-	2858	3	31	9	N	28					69

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
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
06	15360	X	14609	-0-	-751	-0-	14581	3	28	9	N	25					72
07	15624	X	13159	-0-	-2465	-0-	13147	3	12	9	N	11					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3646	3	21	9	N	19					124
07	3968	X	2669	-0-	-1299	-0-	2669	3			N	-0-					124

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
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
06	8520	X	5112	-0-	-3408	-0-	5106	3	6	9	N	5					102
07	8804	X	4915	-0-	-3889	-0-	4912	3	3	9	N	3	75	1			30

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
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
06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10475	3	2	9	N	2					77
*07	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10601	3	7	9	N	6					83

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
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
06	5580	X	4214	-0-	-1366	-0-	4202	3	12	9	N	11					105
07	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	4034	3	12	9	N	11	83	1			33

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
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
06	14430	X	13201	-0-	-1229	-0-	13032	3	169	9	N	154	124	1			132
07	14911	X	13837	-0-	-1074	-0-	13679	3	158	9	N	144	221	1			55

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
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
06	9660	X	8747	-0-	-913	-0-	8737	3	10	9	N	9					86
07	9982	X	7375	-0-	-2607	-0-	7363	3	12	9	N	11					97

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
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
06	10080	X	9725	-0-	-355	-0-	9677	3	48	9	N	44	132	1			28
07	10416	X	9751	-0-	-665	-0-	9699	3	52	9	N	47					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
06	6450	X	5636	-0-	-814	-0-	5602	3	34	9	N	31					83
07	6541	X	5756	-0-	-785	-0-	5690	3	66	9	N	60	99	1			44

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

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
06	13380	X	11702	-0-	-1678	-0-	11335	3	367	9	N	334	386	1			105
07	13392	X	11662	-0-	-1730	-0-	11288	3	374	9	N	340	277	1			168

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

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
06	12630	X	11311	-0-	-1319	-0-	11192	3	119	9	N	108	66	1			108
07	12493	X	11890	-0-	-603	-0-	11783	3	107	9	N	97	142	1			63

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

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
06	8460	X	4066	-0-	-4394	-0-	4054	3	12	9	N	11					44
*07	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8956	3	12	9	N	11					55

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

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
06	6900	X	4696	-0-	-2204	-0-	4660	3	36	9	N	33					149
07	6665	X	5108	-0-	-1557	-0-	5107	3	1	9	N	1	70	1			80

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

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
06	7200	X	6153	-0-	-1047	-0-	6123	3	30	9	N	27	171	1			19
07	7440	X	4991	-0-	-2449	-0-	4917	3	74	9	N	67					86

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

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
06	15030	X	11540	-0-	-3490	-0-	11537	3	3	9	N	3					55
*07	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	19727	3	3	9	N	3					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
06	7410	X	6792	-0-	-618	-0-	6790	3	2	9	N	2					99
*07	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7765	3	7	9	N	6					105

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
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
06	4710	X	3970	-0-	-740	-0-	3934	3	36	9	N	33					121
07	4681	X	3758	-0-	-923	-0-	3710	3	48	9	N	44	96	1			69

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
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
06	14670	X	8896	-0-	-5774	-0-	8887	3	9	9	N	8					36
07	10478	X	6054	-0-	-4424	-0-	6054	3			N	-0-					36

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
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
06	13860	X	7394	-0-	-6466	-0-	7372	3	22	9	N	20					86
07	14322	X	9959	-0-	-4363	-0-	9917	3	42	9	N	38	41	1			83

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
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
06	10410	X	6348	-0-	-4062	-0-	6232	3	116	9	N	105					144
07	10757	X	8248	-0-	-2509	-0-	8175	3	73	9	N	66	147	1			63

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
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
06	7680	X	6942	-0-	-738	-0-	6835	3	107	9	N	97	72	1			105
07	7006	X	6203	-0-	-803	-0-	6042	3	161	9	N	146	179	1			72

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
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
06	8460	X	6190	-0-	-2270	-0-	6120	3	70	9	N	64	102	1			61
07	7068	X	5926	-0-	-1142	-0-	5829	3	97	9	N	88					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
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
06	3810	X	3038	-0-	-772	-0-	2806	3	232	9	N	211	181	1			110
07	3410	X	2785	-0-	-625	-0-	2752	3	33	9	N	30	88	1			52

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
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
06	3120	X	2266	-0-	-854	-0-	2242	3	24	9	N	22					99
07	2976	X	1625	-0-	-1351	-0-	1618	3	7	9	N	6					105

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
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
06	6480	X	5951	-0-	-529	-0-	5948	3	3	9	N	3					43
07	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5702	3	6	9	N	5					48

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
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
06	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	2893	3	17	9	N	15					144
07	3441	X	1941	-0-	-1500	-0-	1941	3			N	-0-					144

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
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
06	13020	X	9004	-0-	-4016	-0-	8914	3	90	9	N	82	121	1			88
07	13423	X	10440	-0-	-2983	-0-	10370	3	70	9	N	64	100	1			52

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
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
06	9690	X	8845	-0-	-845	-0-	8757	3	88	9	N	80	113	1			55
07	9455	X	9310	-0-	-145	-0-	9286	3	24	9	N	22					77

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
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
06	4320	X	3207	-0-	-1113	-0-	3198	3	9	9	N	8					47
07	4433	X	2828	-0-	-1605	-0-	2816	3	12	9	N	11					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
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
06	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	2623	3	12	9	N	11					55
07	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	2925	3	3	9	N	3					58

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
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
06	28290	X	4125	-0-	-24165	-0-	4061	3	64	9	N	58					116
07	8463	X	3706	-0-	-4757	-0-	3656	3	50	9	N	45	122	1			39

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
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
06	0	Z	4083	-0-	4083	66467	4071	3	12	9	N	11					94
07	0	Z	3064	-0-	3064	69531	3052	3	12	9	N	11	72	1			33

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 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
*02	39228	X	16738	-0-	-22490	-0-	16193	3	545	9	N	495	509	1			94
*03	43431	X	16549	-0-	-26882	-0-	15908	3	641	9	N	583	533	1			144
*04	42030	X	15111	-0-	-26919	-0-	14575	3	536	9	N	487	454	1			177
*05	43431	X	14986	-0-	-28445	-0-	14510	3	476	9	N	433	500	1			110
*06	42030	X	13545	-0-	-28485	-0-	13101	3	444	9	N	404	335	1			179
*07	43431	X	13119	-0-	-30312	-0-	12732	3	387	9	N	352	330	1			201

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 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
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
06	19620	X	3894	-0-	-15726	-0-	3855	3	39	9	N	35					121
07	20274	X	4283	-0-	-15991	-0-	4221	3	62	9	N	56	116	1			61

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 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
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
06	28320	X	7535	-0-	-20785	-0-	7471	3	64	9	N	58					127
07	29264	X	8639	-0-	-20625	-0-	8540	3	99	9	N	90	159	1			58

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 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
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
06	0	W	6129	-0-	6129	81048	6089	3	40	9	N	36					88
07	0	W	8764	-0-	8764	89812	8721	3	43	9	N	39					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 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
02	0	W	15194	-0-	15194	54996	15033	3	161	9	N	146	55	1			171
03	0	W	14357	-0-	14357	69353	14226	3	131	9	N	119	180	1			110
04	0	W	11289	-0-	11289	80642	11146	3	143	9	N	130	135	1			105
05	0	W	803	-0-	803	81445	778	3	25	9	N	23	53	1			75
06	0	W	8308	-0-	8308	89753	8178	3	130	9	N	118	107	1			86
07	0	W	10018	-0-	10018	99771	9992	3	26	9	N	24					110

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 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
02	23212	X	1680	-0-	-21532	-0-	1605	3	75	9	N	68	113	1			63
03	25699	X	5676	-0-	-20023	-0-	5580	3	96	9	N	87	103	1			47
04	24870	X	2227	-0-	-22643	-0-	2160	3	67	9	N	61					108
05	25699	X	2748	-0-	-22951	-0-	2679	3	69	9	N	63	124	1			47
06	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					N	-0-					47
07	25699	X	-0-	-0-	-25699	-0-					N	-0-					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 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		12117	-0-	12117	12117	12034	3	83	9	N	75					75
01	0	W	23868	-0-	23868	35985	23594	3	274	9	N	249	178	1			146
02	0	W	18079	-0-	18079	54064	17845	3	234	9	N	213	243	1			116
03	0	W	17303	-0-	17303	71367	17097	3	206	9	N	187	171	1			132
04	0	W	14708	-0-	14708	86075	14457	3	251	9	N	228	208	1			152
05	0	W	15122	-0-	15122	101197	14871	3	251	9	N	228	195	1			185
06	0	W	12707	-0-	12707	113904	12544	3	163	9	N	148	223	1			110
07	0	W	12531	-0-	12531	126435	12060	3	471	9	N	428	370	1			119

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 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
01	0		19812	-0-	19812	19812	19479	3	333	9	N	303	234	1			69
02	0	W	25977	-0-	25977	45789	25716	3	261	9	N	237	162	1			144
03	0	W	22053	-0-	22053	67842	21907	3	146	9	N	133	169	1			108
04	0	W	5631	-0-	5631	73473	5581	3	50	9	N	45	131	1			22
05	0	W	8040	-0-	8040	81513	8004	3	36	9	N	33					55
06	0	W	15042	-0-	15042	96555	14892	3	150	9	N	136	83	1			108
07	0	W	5589	-0-	5589	102144	5575	3	14	9	N	13					121

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11347	-0-	11347	11347	10840	3	507	9	N	461	356	1			105
02	0	W	13426	-0-	13426	24773	13013	3	413	9	N	375	350	1			130
03	0	W	10701	-0-	10701	35474	10490	3	211	9	N	192	187	1			135
04	0	W	2133	-0-	2133	37607	2091	3	42	9	N	38	156	1			17
05	0	W	4299	-0-	4299	41906	4233	3	66	9	N	60					77
06	0	W	8069	-0-	8069	49975	7900	3	169	9	N	154	165	1			66
07	0	W	3365	-0-	3365	53340	3325	3	40	9	N	36					102

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 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
*12	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10345	3	70	9	N	64					64
*01	41106	X	20165	-0-	-20941	-0-	19814	3	351	9	N	319	369	1			14
*02	37128	X	15008	-0-	-22120	-0-	14621	3	387	9	N	352	314	1			52
*03	41106	X	14793	-0-	-26313	-0-	14335	3	458	9	N	416	344	1			124
*04	39780	X	12952	-0-	-26828	-0-	12456	3	496	9	N	451	489	1			86
*05	41106	X	12517	-0-	-28589	-0-	12024	3	493	9	N	448	515	1			19
*06	39780	X	11663	-0-	-28117	-0-	11113	3	550	9	N	500	458	1			61
*07	41106	X	NO RPT	-0-	-41106	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 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
*01	28985	X	12214	-0-	-16771	-0-	11865	3	349	9	N	317	283	1			34
*02	26180	X	12541	-0-	-13639	-0-	12324	3	217	9	N	197	145	1			86
*03	28985	X	9280	-0-	-19705	-0-	9222	3	58	9	N	53	84	1			55
*04	28050	X	1843	-0-	-26207	-0-	1812	3	31	9	N	28	36	1			47
*05	28985	X	4353	-0-	-24632	-0-	4322	3	31	9	N	28					75
*06	28050	X	5406	-0-	-22644	-0-	5293	3	113	9	N	103	98	1			80
*07	28985	X	13962	-0-	-15023	-0-	13922	3	40	9	N	36					116

ASPECT ENERGY, LLC 035453
GERIK TRUST WELL #: 1V RRCID -> 247239 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
WALKER, J. WELL #: 2 H RRCID -> 212937 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6995 - 7420

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

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
06	1380	N	274	-0-	-1106	-0-	274	2			Y	-0-					1
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

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
06	1290	X	866	-0-	-424	-0-	866	2			Y	-0-					42
07	1333	X	1274	-0-	-59	-0-	1146	2	128	9	Y	116	25	1			133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

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
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
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	27	1			13
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					13

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
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
06	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	3854	2	2	9	Y	2					89
07	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3809	2			Y	-0-					89

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
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
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	796	2	1970	9	Y	1791	1734	1			251
*07	3100	N	7892	-0-	4792	4792	5893	2	1999	9	Y	1817	1784	1			284

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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
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
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			Y	-0-					9
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	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
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
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					54
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
06	INC G-10		2356	-0-	2356	2356	2356	2			Y	-0-			92
07	INC G-10		2028	-0-	2028	4384	2028	2			Y	-0-			92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	426	2	22	9	Y	20			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

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
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-			26
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-			26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

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-
06	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-

CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 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
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
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					47
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					47

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

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
06	1410	N	792	-0-	-618	-0-	708	2	84	9	Y	76					146
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	507	2	67	9	Y	61	167	1			40

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	846	2	97	9	Y	88					118

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

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
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	622	2	103	9	N	94	179	1			27
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	589	2	100	9	N	91					118

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

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
06	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1079	2	36	9	Y	33					178
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	844	2	32	9	Y	29	168	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			Y	-0-					67
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					67

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
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
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1846	2	224	9	N	204	171	1			140
*07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1950	2	215	9	N	195	174	1			161

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 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
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
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					92
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1466	2	39	9	N	35					127

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 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
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
06	5490	X	3619	-0-	-1871	-0-	3619	2			Y	-0-					64
07	5673	X	4585	-0-	-1088	-0-	4583	2	2	9	Y	2					66

PATTON WELL # 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					61
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					61

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 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
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
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					5
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 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
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
06	2190	X	1806	-0-	-384	-0-	1806	2			Y	-0-					43
*07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	2	3	9	Y	3					46

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
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
06	INC G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					103
07	INC G-10		95	-0-	95	507	92	2	3	9	Y	3					106

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
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
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1572	2	58	9	Y	53					63
07	899	X	623	-0-	-276	-0-	609	2	14	9	Y	13					76

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
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
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3					105
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	521	2	46	9	Y	42	27	1			120

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
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-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6038	2	22	9	N	20					20
07	5952	X	5284	-0-	-668	-0-	5267	2	17	9	N	15					35

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
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
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4522	2	6	9	Y	5					43
*07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					43

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
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
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	847	2	67	9	Y	61					171
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	838	2	67	9	Y	61	162	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					69
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					69
*04	1350	N	579	-0-	-771	-0-	579	2			Y	-0-					69
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-	22	1			47
*06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-	17	1			30
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					30

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
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
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					88
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					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
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
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	706	2	190	9	Y	173	170	1			228
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	724	2	191	9	Y	174	329	1			73

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
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
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	263	2	50	9	N	45	171	1			26
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	271	2	55	9	N	50					76

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
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					12
03	2294	X	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			Y	-0-					12
04	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	2527	2			Y	-0-					12
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	2736	2			Y	-0-					12
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					12
*07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					12

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
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
06	3930	X	3066	-0-	-864	-0-	3066	2			N	-0-					68
07	3875	X	3365	-0-	-510	-0-	3365	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
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
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-	8	1			56
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-	18	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2					70
*07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4590	2	3	9	Y	3					73

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
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
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	2770	2			Y	-0-					71
07	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	2843	2			Y	-0-					71

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 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
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
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	Y	10					85
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	664	2	22	9	Y	20	18	1			87

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 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
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
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	2	13	9	N	12					38
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1100	2	11	9	N	10					48

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 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
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
06	3240	X	2177	-0-	-1063	-0-	2177	2			Y	-0-					59
07	3348	X	1254	-0-	-2094	-0-	1254	2			Y	-0-					59

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 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
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
06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	992	2	80	9	N	73					114
*07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1164	2	36	9	N	33					147

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 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
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
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					1
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3630	X	261	-0-	-3369	-0-	261	2			Y	-0-					71
07	3751	X	243	-0-	-3508	-0-	243	2			Y	-0-					71

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

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
06	3030	X	1559	-0-	-1471	-0-	1539	2	20	9	N	18					60
07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2967	2	30	9	N	27					87

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

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
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					33
*07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					33

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

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
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					36
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					36

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

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
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			Y	-0-					131
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2			Y	-0-					131

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

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
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					71
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	Y	10					81

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

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
06	420	N	14	-0-	-406	-0-	14	2			N	-0-					69
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					69

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

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
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	814	2	2	9	N	2					67
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2					69

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

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
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					27
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	Y	2					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
06	INC G-10		1366	-0-	1366	1366	1267	2	99	9	Y	90					127
07	INC G-10		1437	-0-	1437	2803	1353	2	84	9	Y	76	179	1			24

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
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
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1573	2	24	9	N	22	20	1			144
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1086	2	26	9	N	24	162	1			6

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			Y	-0-					109
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					109

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 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
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
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-					99
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					99

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3690	X	2799	-0-	-891	-0-	2799	2			N	-0-					29
07	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	3123	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

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
06	2730	X	2462	-0-	-268	-0-	2459	2	3	9	Y	3					134
07	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			Y	-0-					134

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					101

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

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	175	1			27
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	414	2	19	9	N	17					44
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					54
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					59
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	2	6	9	N	5					64

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

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
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2					30
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					30

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

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
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1018	2	97	9	N	88					191
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1338	2	68	9	N	62	175	1			78

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

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
06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2794	2	6	9	N	5					12
*07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2946	2	6	9	N	5					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
06	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2473	2	13	9	Y	12	38	1			42
*07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	2	3	9	Y	3					45

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

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
06	1620	X	1469	-0-	-151	-0-	1396	2	73	9	Y	66					120
07	1674	X	1103	-0-	-571	-0-	1079	2	24	9	Y	22					142

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

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	356	1			103
04	9177	X	6279	-0-	-2898	-0-	5870	2	409	9	N	372	351	1			124
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5694	2	288	9	N	262	182	1			204
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3890	2	184	9	N	167	187	1			184
*07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4564	2	403	9	N	366	360	1			190

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

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
06	1170	N	520	-0-	-650	-0-	520	2			N	-0-					58
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					58

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

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
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5138	2	8	9	Y	7					101
*07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5038	2	28	9	Y	25					126

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	Y	12					78
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

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
06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6701	2	9	9	Y	8					81
07	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5649	2	2	9	Y	2					83

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

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
06	3960	X	3712	-0-	-248	-0-	3681	2	31	9	N	28					43
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					43

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 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
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
06	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2636	2	6	9	Y	5					67
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					67

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

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
06	2370	X	2129	-0-	-241	-0-	2123	2	6	9	N	5					18
07	2449	X	2281	-0-	-168	-0-	2273	2	8	9	N	7					25

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

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
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	238	2	26	9	N	24	185	1			21
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	359	2	19	9	N	17					38

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

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
06	3690	X	3490	-0-	-200	-0-	3479	2	11	9	N	10					67
*07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3142	2	6	9	N	5					72

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

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
06	5520	X	4773	-0-	-747	-0-	4773	2			Y	-0-					20
07	5704	X	4225	-0-	-1479	-0-	4225	2			Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 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
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
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2					89
*07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					89

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2	27	1			15
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					15

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					65
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1105	2	8	9	N	7					76
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1327	2	6	9	N	5					81

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	960	N	165	-0-	-795	-0-	165	2			N	-0-					17
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2070	X	121	-0-	-1949	-0-	112	2	9	9	N	8					66
*07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3961	2	28	9	N	25					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	648	2	47	9	N	43					63
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	569	2	47	9	N	43					106

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
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
06	3630	X	1473	-0-	-2157	-0-	1465	2	8	9	N	7					84
*07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10					94

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
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
06	9475	X	7098	-0-	-2377	-0-	6658	2	440	9	N	400	428	1			34
*07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5301	2	282	9	N	256	178	1			112

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
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
06	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4811	2	2	9	N	2					96
07	5797	X	4803	-0-	-994	-0-	4802	2	1	9	N	1	1	8			96

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
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
06	4740	X	3849	-0-	-891	-0-	3838	2	11	9	N	10					83
*07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3826	2	1	9	N	1	1	8			83

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
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
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					114
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1820	2	9	9	N	8					122

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
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
06	930	X	157	-0-	-773	-0-	154	2	3	9	N	3					78
07	961	X	649	-0-	-312	-0-	649	2			N	-0-					78

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	570	N	47	-0-	-523	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			67
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					67

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 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
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-
06	600	X	17	-0-	-583	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 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
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
06	INC G-10		3249	-0-	3249	3249	3243	2	6	9	Y	5					88
07	INC G-10		2524	-0-	2524	5773	2522	2	2	9	Y	2					90

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 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
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-
06	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	20075	3			N	-0-					-0-
07	20119	X	19995	-0-	-124	-0-	19995	3			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 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
*02	0	W	17463	-0-	17463	57408	17463	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	18794	-0-	18794	76202	18794	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	18577	-0-	18577	94779	18577	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	18308	-0-	18308	113087	18308	3			N	-0-					-0-
*06	0	W	15172	-0-	15172	128259	15062	3	110	9	Y	100	88	1			12
*07	0	W	13886	-0-	13886	142145	13847	3	39	9	Y	35					48

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5280	X	4212	-0-	-1068	-0-	1	1	4168	3	Y	39					39
							43	9									
*07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	57	1	7212	3	Y	-0-					39

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15255	3	57	9	Y	52	47	1			5
*07	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16640	3	25	9	Y	23					28

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	137	2	2	9	N	2	143	1			17
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	118	2	8	9	N	7					24

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	3			N	-0-					-0-
*07	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	2270	2	24	9	N	22					49
07	2635	X	2349	-0-	-286	-0-	2335	2	14	9	N	13					62

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4094	2	30	9	N	27					99
07	4402	X	3392	-0-	-1010	-0-	3357	2	35	9	N	32					131

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
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
*06	13770	X	7996	-0-	-5774	-0-	7948	3	48	9	Y	44					44
07	14229	X	10585	-0-	-3644	-0-	10585	3			Y	-0-					44

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

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
*06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8230	3	55	9	Y	50					50
07	12927	X	11126	-0-	-1801	-0-	11126	3			Y	-0-					50

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

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-
06	21630	X	20686	-0-	-944	-0-	20686	3			N	-0-					-0-
07	22847	X	21488	-0-	-1359	-0-	21488	3			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

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-
06	8880	X	7544	-0-	-1336	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	7886	-0-	-1073	-0-	7886	3			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

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-
06	25290	X	21552	-0-	-3738	-0-	21552	3			N	-0-					-0-
07	25079	X	22032	-0-	-3047	-0-	22032	3			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

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-
06	32970	X	27196	-0-	-5774	-0-	27196	3			N	-0-					-0-
07	33232	X	26725	-0-	-6507	-0-	26725	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
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
06	16890	X	16375	-0-	-515	-0-	16375	3			N	-0-					56
07	17453	X	17230	-0-	-223	-0-	17230	3			N	-0-					56

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1710	X	1539	-0-	-171	-0-	1508	2	31	9	N	28					45
*07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2220	2	44	9	N	40					85

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

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-
06	22470	X	22186	-0-	-284	-0-	22186	3			N	-0-					-0-
07	23219	X	21812	-0-	-1407	-0-	21812	3			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 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
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
06	14640	X	9801	-0-	-4839	-0-	9801	3			N	-0-					72
07	14322	X	13192	-0-	-1130	-0-	13192	3			N	-0-					72

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

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-
06	12420	X	11437	-0-	-983	-0-	11437	3			N	-0-					-0-
07	12834	X	11684	-0-	-1150	-0-	11684	3			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

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-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	12000	X	9463	-0-	-2537	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9181	-0-	-1483	-0-	9181	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
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-
06	9930	X	6507	-0-	-3423	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	6585	-0-	-3118	-0-	6585	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
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-
06	28712	X	28712	-0-	-0-	-0-	28712	3			N	-0-					-0-
07	39432	X	22029	-0-	-17403	-0-	22029	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
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-
06	19020	X	15696	-0-	-3324	-0-	15696	3			N	-0-					-0-
07	18414	X	16037	-0-	-2377	-0-	16037	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
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-
06	20250	X	17827	-0-	-2423	-0-	17827	3			N	-0-					-0-
07	20398	X	17087	-0-	-3311	-0-	17087	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-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
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-
06	16020	X	13280	-0-	-2740	-0-	13280	3			N	-0-					-0-
07	16120	X	13274	-0-	-2846	-0-	13274	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
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
*06	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	447	1	14691	3	Y	22					22
							24	9									
07	15283	X	10110	-0-	-5173	-0-	281	1	9829	3	Y	-0-					22

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

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-
06	22530	X	19598	-0-	-2932	-0-	19598	3			N	-0-					-0-
07	22878	X	19073	-0-	-3805	-0-	19073	3			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

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-
06	36390	X	30210	-0-	-6180	-0-	30210	3			N	-0-					-0-
07	36363	X	30427	-0-	-5936	-0-	30427	3			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

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-
06	19500	X	13624	-0-	-5876	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
*07	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	20415	3			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

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-
06	13350	X	10756	-0-	-2594	-0-	619	1	10137	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	9516	-0-	-4279	-0-	606	1	8910	3	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

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-
06	11910	X	10587	-0-	-1323	-0-	586	1	10001	3	N	-0-					-0-
07	12307	X	9416	-0-	-2891	-0-	599	1	8817	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-					-0-
07	16058	X	14589	-0-	-1469	-0-	1669	1	12920	3	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 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
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-
06	19500	X	17403	-0-	-2097	-0-	17403	3			N	-0-					-0-
07	19530	X	15817	-0-	-3713	-0-	15817	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 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
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

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-
06	16980	X	14139	-0-	-2841	-0-	14139	3			N	-0-					-0-
07	17143	X	13553	-0-	-3590	-0-	13553	3			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

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-
06	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
07	13268	X	7609	-0-	-5659	-0-	871	1	6738	3	N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

02	2044	X	1552	-0-	-492	-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-
06	1980	X	1324	-0-	-656	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 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
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-
06	23550	X	11413	-0-	-12137	-0-	691	1	10722	3	N	-0-					-0-
07	23250	X	18125	-0-	-5125	-0-	2304	1	15821	3	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	22740	X	2039	-0-	-20701	-0-	1989	3	50	9	Y	45					45
07	11749	X	7713	-0-	-4036	-0-	61	1	7652	3	Y	-0-					45

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24630	X	13068	-0-	-11562	-0-	67	1	12967	3	Y	31					31
							34	9									
07	15252	X	13892	-0-	-1360	-0-	109	1	13783	3	Y	-0-					31

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 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
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	50931	-0-	50931	103580	50924	3	7	9	N	6					245
06	0	W	47009	-0-	47009	150589	46932	3	77	9	N	70	207	1			108
07	0	W	46697	-0-	46697	197286	46697	3			N	-0-					108

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	60780	X	15345	-0-	-45435	-0-	951	1	14393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20801	X	14520	-0-	-6281	-0-	1225	1	13295	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	48559	-0-	-68342	-0-	48498	3	61	9	N	55					229
06	113130	X	44229	-0-	-68901	-0-	44218	3	11	9	N	10	181	1			58
07	57040	X	44480	-0-	-12560	-0-	44428	3	52	9	N	47					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

02	0	W	11629	-0-	11629	212379	627	1	11002	3	N	-0-					-0-
03	0	W	12773	-0-	12773	225152	795	1	11978	3	N	-0-					-0-
04	0	W	12002	-0-	12002	237154	749	1	11253	3	N	-0-					-0-
05	0	W	10681	-0-	10681	247835	629	1	10051	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	W	12674	-0-	12674	260509	629	1	12044	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0	W	11509	-0-	11509	272018	971	1	10538	3	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

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									
06	52980	X	13842	-0-	-39138	-0-	880	1	12961	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	54746	X	13313	-0-	-41433	-0-	1123	1	12190	3	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

02	0	W	7580	-0-	7580	191549	409	1	7171	3	N	-0-					-0-
03	0	W	7968	-0-	7968	199517	496	1	7472	3	N	-0-					-0-
04	0	W	9889	-0-	9889	209406	617	1	9272	3	N	-0-					-0-
05	0	W	13692	-0-	13692	223098	806	1	12884	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	0	W	8627	-0-	8627	231725	809	1	7817	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	236849	X	5124	-0-	-231725	-0-	432	1	4692	3	N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	28908	X	NO RPT	-0-	-28908	-0-					N	NO RPT					-0-
04	72270	X	NO RPT	-0-	-72270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	74679	X	NO RPT	-0-	-74679	-0-					N	NO RPT					-0-
06	72270	X	NO RPT	-0-	-72270	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	74679	X	NO RPT	-0-	-74679	-0-					Y	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

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
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	N	2	2	8			83
07	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

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-
06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

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-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
06	2370	X	1609	-0-	-761	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1582	-0-	-2324	-0-	1582	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
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
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					183
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	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
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
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					116
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					116

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
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-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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
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-
06	4080	X	703	-0-	-3377	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	672	-0-	-3544	-0-	672	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
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-
06	900	X	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	672	-0-	-847	-0-	672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	879	1	2769	2	N	38					53
							42	9									
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
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	699	1	2865	2	N	-0-					53
*07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	767	1	2856	2	N	22					75
							24	9									

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
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
06	2941	N	2214	-0-	-727	-0-	434	1	1780	2	N	-0-					11
07	2387	X	2249	-0-	-138	-0-	473	1	1761	2	N	14					25
							15	9									

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
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-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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
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-
06	3060	X	2117	-0-	-943	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1	-0-	-3161	-0-	1	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 #: 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
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									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	402	1	2512	2	N	11					32
							12	9									
*07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	425	1	1907	2	N	-0-					32

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

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-
06	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

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									
06	3750	X	3174	-0-	-576	-0-	436	1	2724	2	N	13					35
							14	9									
07	4309	X	2446	-0-	-1863	-0-	445	1	2001	2	N	-0-					35

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

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-
06	3540	X	2949	-0-	-591	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1342	1	7117	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7421	-0-	-205	-0-	1281	1	6140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	125	1	379	2	N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	140	1	414	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 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
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-
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1412	1	4287	2	N	-0-					-0-
*07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	1448	1	4277	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
*07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	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
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-
06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	709	1	4664	2	N	-0-					-0-
*07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	843	1	6460	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	615 45	1 9	4975	2	N	41					166
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	569 21	1 9	5211	2	N	19	46	1			139
04	5340	X	4757	-0-	-583	-0-	484 9	1 9	4264	2	N	8					147
05	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	604 3	1 9	4558	2	N	3					150
06	5340	X	4143	-0-	-1197	-0-	653 28	1 9	3462	2	N	25					175
*07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	571 6	1 9	4981	2	N	5					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
06	6720	X	4858	-0-	-1862	-0-	703	1	4155	2	N	-0-					-0-
*07	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1111	1	8029	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
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-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	357	1	944	2	N	-0-					-0-
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	359	1	1293	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	4020	X	3596	-0-	-424	-0-	786	1	2810	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	3036	-0-	-2637	-0-	547	1	2489	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
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-
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	963	1	2548	2	N	-0-					-0-
*07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	927	1	3339	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	9090	X	2743	-0-	-6347	-0-	280	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	7081	-0-	-2095	-0-	745	1	6336	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
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-
06	9510	X	7376	-0-	-2134	-0-	892	1	6484	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7895	-0-	-1250	-0-	919	1	6976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
06	240	X	222	-0-	-18	-0-	38	1	184	2	N	-0-					-0-
*07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	224	1	1069	2	N	-0-					-0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

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-
06	9060	X	4091	-0-	-4969	-0-	627	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	6428	-0-	-2934	-0-	865	1	5563	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

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									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	850	1	2320	2	N	12					32
							13	9									
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	882	1	2621	2	N	53					85
							58	9									

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

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									
06	2370	X	1245	-0-	-1125	-0-	196	1	1042	2	N	6					78
							7	9									
*07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	304	1	2645	2	N	8					86
							9	9									

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

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
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	697	2	N	9					42
							10	9									
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	2	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 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
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									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	454	1	2390	2	N	3					36
							3	9									
07	4402	X	3807	-0-	-595	-0-	523	1	3269	2	N	14					50
							15	9									

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

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									
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	302	1	1594	2	N	-0-					44
07	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	349	1	2180	2	N	6					50
							7	9									

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

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
06	5880	X	4532	-0-	-1348	-0-	492	1	4040	2	N	-0-					25
07	6417	X	5536	-0-	-881	-0-	581	1	4955	2	N	-0-					25

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

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-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	863	1	4217	2	N	-0-					-0-
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	615	1	2934	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

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-
06	5010	X	4422	-0-	-588	-0-	751	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4483	-0-	-694	-0-	777	1	3706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 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
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-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	669	1	3271	2	N	-0-			-0-
*07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	796	1	3796	2	N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 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
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-
06	870	X	23	-0-	-847	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	372	X	21	-0-	-351	-0-	21	2			N	-0-			-0-

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
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-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	762	1	2575	2	N	-0-			-0-
*07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	903	1	2254	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
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-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-			-0-
*07	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-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
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-
06	6360	X	5640	-0-	-720	-0-	5640	2			N	-0-			-0-
*07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	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
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-
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-			-0-
*07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

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-
06	3030	X	2312	-0-	-718	-0-	634	1	1678	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1929	-0-	-1016	-0-	419	1	1510	2	N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

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-
06	6780	X	3748	-0-	-3032	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
*07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

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-
06	2070	N	697	-0-	-1373	-0-	191	1	506	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3392	-0-	292	292	737	1	2655	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

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-
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	752	1	1990	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2387	-0-	-589	-0-	519	1	1868	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

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
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									
06	4680	X	2507	-0-	-2173	-0-	464	1	2040	2	N	3					17
							3	9									
07	4154	X	2077	-0-	-2077	-0-	368	1	1700	2	N	8					25
							9	9									

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
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
06	3000	N	3232	-0-	232	232	599	1	2633	2	N	-0-					39
*07	3100	N	3859	-0-	759	991	685	1	3168	2	N	5					44
							6	9									

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	827	1	6608	2	N	-0-					-0-
*07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	916	1	6227	2	N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 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
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-
06	4980	X	4430	-0-	-550	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4990	-0-	-1	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 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
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-
06	16170	X	13406	-0-	-2764	-0-	951	1	12455	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	13262	-0-	-3447	-0-	1031	1	12231	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 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
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-
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
*07	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 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
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-
06	13110	X	11990	-0-	-1120	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12109	-0-	-1438	-0-	12109	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

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-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	562	1	2980	2	N	-0-					-0-
*07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	689	1	3303	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 204269 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5772 - 5846

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

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
*06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 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
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
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 7428

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	5880	X	2360	-0-	-3520	-0-	2360	3			N	-0-					153
07	5084	X	2838	-0-	-2246	-0-	2830	3	8	9	N	7					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

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
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					251
07	1054	N	1000	-0-	-54	-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

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
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					69
*07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 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
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
06	1680	N	1214	-0-	-466	-0-	1203	2	11	9	N	10	72	1			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

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
06	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	2			N	-0-					10
07	4247	X	4171	-0-	-76	-0-	4171	2			N	-0-					10

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

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
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					44
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

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-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

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
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	868	2	24	9	N	22					121
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1224	2	9	9	N	8					128
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					128

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					34
07	2201	N	1395	-0-	-806	-0-	1395	2			N	-0-					34

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 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
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
06	1230	N	222	-0-	-1008	-0-	214	2	8	9	N	7	124	1			-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 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
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-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	661	-0-	-641	-0-	661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 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
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
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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
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
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					106
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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
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-
06	2070	X	1535	-0-	-535	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*07	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1528	2	216	9	N	196	96	1			100

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
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
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1225	2	56	9	N	51	92	1			40
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

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
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					91
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					91

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					26

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

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
06	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			N	-0-					55
07	2170	N	1365	-0-	-805	-0-	1365	2			N	-0-					55

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

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
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	N	17					77
*07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2501	2	13	9	N	12					89

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

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
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1655	2	64	9	N	58	35	1			134
*07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*07	3100	N	4964	-0-	1864	1864	4964	2			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	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

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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					63
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					63

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

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
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					24
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

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
06	2730	X	2291	-0-	-439	-0-	2274	2	17	9	N	15					44
07	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	2044	2	3	9	N	3					47

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

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
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1133	2	22	9	N	20					116
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1114	2	22	9	N	20					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 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
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
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					26
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					26

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

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
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					107
07	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

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
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					25
07	899	X	412	-0-	-487	-0-	412	2			N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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

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
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					25
*07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	5490	X	1820	-0-	-3670	-0-	1820	2			N	-0-					23
07	3472	X	1807	-0-	-1665	-0-	1766	2	41	9	N	37					60

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
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
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					24
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 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
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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					65
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 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
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
06	1380	N	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-					143
07	1023	N	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					143

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 #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 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
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
06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					27
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					27

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
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
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	749	2	22	9	N	20					102
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					102

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
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
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					91
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	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
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
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2663	2	8	9	N	7	84	1			24
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					24

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
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
06	1350	N	783	-0-	-567	-0-	783	2			N	-0-					122
07	1209	N	683	-0-	-526	-0-	683	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
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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					60
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	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
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
06	3000	N	8464	-0-	5464	9361	8464	2			N	-0-					121
*07	3100	N	8197	-0-	5097	14458	8194	2	3	9	N	3					124

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
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
06	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	2			N	-0-					27
07	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1205	2			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2			N	-0-					88
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2130	2	6	9	N	5					93

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 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
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
06	1950	N	1178	-0-	-772	-0-	1178	2			N	-0-					111
07	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 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
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
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					81
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					81

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 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
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
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					124
07	2635	N	2211	-0-	-424	-0-	2211	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
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
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					59
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					59

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

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
06	1980	N	1103	-0-	-877	-0-	1103	2			N	-0-					30
07	1860	N	1133	-0-	-727	-0-	1133	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

*08	2852	X	1809	-0-	-1043	-0-	1809	2			N	-0-					44
*09	2550	X	2549	-0-	-1	-0-	2549	2			N	-0-					44
*10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					44
*11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					44
*12	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					44
*01	2883	N	2170	-0-	-713	-0-	2170	2			N	-0-					44
*02	2604	N	2062	-0-	-542	-0-	2062	2			N	-0-					44
*03	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	2289	2			N	-0-					44
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					44
*05	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	1884	2			N	-0-					44
*06	2220	N	1216	-0-	-1004	-0-	1209	2	7	9	N	6					50
07	2480	N	24	-0-	-2456	-0-	24	2			N	-0-	50	1			-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

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
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					27
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 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
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
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					90
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
07	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

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
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					62
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

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
06	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1276	2			N	-0-					27
07	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1307	2	14	9	N	13					40

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

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
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					35
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					35

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

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
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2			N	-0-					27
07	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 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
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
*06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	978	2	17	9	N	15					67
07	1240	N	678	-0-	-562	-0-	678	2			N	-0-	67	1			-0-

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
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
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-					80
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	2			N	-0-					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
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
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	862	2	22	9	N	20					142
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	852	2	42	9	N	38	47	1			133

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
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
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-					33
07	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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
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
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2					30
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3					33

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
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
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					140
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					25
07	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-					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
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					91
*09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-					91
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					91
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					91
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					91
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					91
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					91
*03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					91
*04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	2			N	-0-					91
*05	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					91
*06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					91
07	1519	N	932	-0-	-587	-0-	921	2	11	9	N	10	82	1			19

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					24
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07		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

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	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

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
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	3	1	856	2	N	-0-					27
07	899	N	724	-0-	-175	-0-	3	1	721	2	N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		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

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
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					140
07	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	1665	2			N	-0-					140

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

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
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					132
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	818	2	6	9	N	5					88
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					88

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
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
06	5070	X	4423	-0-	-647	-0-	4423	2			N	-0-					24
*07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5446	2	29	9	N	26					50

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
*08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*10	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*06	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	997	2	26	9	N	24					24
07	1209	N	610	-0-	-599	-0-	610	2			N	-0-	24	1			-0-

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
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

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
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					88

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

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
06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-					27
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					27

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

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
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					109
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1563	2	172	9	N	156	186	1			79

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

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
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					25
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					25

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

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
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	2			N	-0-					130
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					130

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

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
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1931	2	11	9	N	10					40
07	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					75
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	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
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
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8					43
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	904	2	56	9	N	51	73	1			21

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
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
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					27
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	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
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
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					84
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					84

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
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
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	596	2	2	9	N	2					30
07	713	N	622	-0-	-91	-0-	620	2	2	9	N	2					32

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
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
06	1290	N	778	-0-	-512	-0-	778	2			N	-0-					25
07	1116	N	652	-0-	-464	-0-	652	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
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
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1441	2	53	9	N	48					140
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1442	2	54	9	N	49	169	1			20

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 #: 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
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
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					32
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					32

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

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
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					79
07	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					79

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

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
06	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1330	2	31	9	N	28	126	1			26
07	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1330	2	1	9	N	1					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

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
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	674	2	6	9	N	5					106
07	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					106

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

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
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					27
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 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
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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					76
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					76

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 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
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
06	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					28
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					28

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 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
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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					47
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					47

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 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
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
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					81
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					81

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
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
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					44
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					44

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 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
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
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27
07	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 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
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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					40
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 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
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
06	4950	X	2688	-0-	-2262	-0-	2653	2	35	9	N	32	153	1			26
07	4774	X	2545	-0-	-2229	-0-	2541	2	4	9	N	4					30

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 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
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
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					22
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					22

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 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
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
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-					54
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 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
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
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1251	2	64	9	N	58	170	1			18
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					18

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
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
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					34
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1133	2	29	9	N	26					60

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
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
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					79
*07	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
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
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	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
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
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					32
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
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
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					169
07	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					169

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 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
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
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					52
07	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	2			N	-0-					52

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 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
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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 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
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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					27
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 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
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
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					65
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					65

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 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
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
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					35
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 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
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
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	N	19					60
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	N	2					62

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
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
06	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1611	2	2	9	N	2					64
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1676	2	7	9	N	6					70

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
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
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					121
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	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
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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	492	2	33	9	N	30	69	1			26
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12					35
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1696	2	37	9	N	34					69

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
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
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	22	34	1			27
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					27

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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
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
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1057	2	84	9	N	76	123	1			60
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					60

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
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
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					25
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	2			N	-0-					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	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
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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					96
07	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					96

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 #: 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
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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					226
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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
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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					40
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	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
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
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					17
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	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
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
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					27
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					27

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
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
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	2			N	-0-					26
07	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			N	-0-					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
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
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1525	2			N	-0-					33
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			N	-0-					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
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
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23
07	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	480	2	45	9	N	41	88	1			23
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					23

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
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					26
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	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
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
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					147
07	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					147

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
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
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					24
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					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
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
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					124
*07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	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
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
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					159
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					161
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	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
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
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					23
07	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	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
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
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					55
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50	9	N	45	73	1			27

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
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
06	1050	N	679	-0-	-371	-0-	673	2	6	9	N	5					65
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					65

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
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
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					29
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 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
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
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					82
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 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
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
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					86
07	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2			N	-0-					86

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 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
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
06	3000	N	3529	-0-	529	1135	3529	2			N	-0-					87
*07	3100	N	3529	-0-	429	1564	3529	2			N	-0-					87

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 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
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
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					62
07	1860	N	497	-0-	-1363	-0-	497	2			N	-0-					62

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 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
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
06	2160	N	995	-0-	-1165	-0-	995	2			N	-0-					76
07	1581	N	881	-0-	-700	-0-	881	2			N	-0-					76

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
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
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5					109
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	362	2	2	9	N	2					111

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
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
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	873	2	25	9	N	23	66	1			88
07	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			N	-0-					88

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
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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					136
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					27
07	589	X	573	-0-	-16	-0-	573	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
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
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					139
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	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
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
06	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					27
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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
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
06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					25
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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
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
06	1140	N	24	-0-	-1116	-0-	24	2			N	-0-					26
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					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
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
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3692	2	145	9	N	132	169	1			27
*07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2079	2	2	9	N	2					29
FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066																	
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
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					71
07	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1672	2	6	9	N	5					76
IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562																	
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
06	1830	N	1097	-0-	-733	-0-	1097	2			N	-0-					85
07	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	1105	2	51	9	N	46	105	1			26
BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320																	
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
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					84
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					84
RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440																	
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
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	N	7					34
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2			N	-0-					34
TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632																	
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
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					27
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					27
BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346																	
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
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	965	2	3	9	N	3					75
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	939	2	10	9	N	9					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					29
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	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
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
06	1710	N	998	-0-	-712	-0-	998	2			N	-0-					70
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1019	2	11	9	N	10					80

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
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
06	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					45
07	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	2126	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
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
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			N	-0-					60
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1338	2	15	9	N	14					74

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
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
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					134
07	2356	X	757	-0-	-1599	-0-	757	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
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
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					70
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	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
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
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					57
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-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
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
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1490	2	3	9	N	3					29
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1508	2	9	9	N	8					37

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
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
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					20
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					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
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
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					29
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					29

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
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
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					26
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	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
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
06	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-					73
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1546	2	9	9	N	8					81

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
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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	457	2	23	9	N	21	73	1			27
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					29
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					29

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

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
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-					44
07	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-					44

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

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
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	526	2	37	9	N	34	90	1			25
07	651	N	478	-0-	-173	-0-	478	2			N	-0-					25

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

*08	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					121
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					121
*10	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					121
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					121
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	776	2	13	9	N	12	133	1			-0-
*01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*05	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*06	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

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
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					114
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					26
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	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
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
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					54
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	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
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
06	2160	N	247	-0-	-1913	-0-	247	2			N	-0-					109
07	899	N	198	-0-	-701	-0-	198	2			N	-0-					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
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
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					26
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					26

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					81
07	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1101	2	22	9	N	20					101

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					27
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					85
07	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1099	2	4	9	N	4					89

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	2			N	-0-					25
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1470	N	849	-0-	-621	-0-	849	2			N	-0-					40
07	1209	N	877	-0-	-332	-0-	877	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2176	2			N	-0-					27
07	2945	N	2209	-0-	-736	-0-	2209	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					85
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					85

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
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
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					25
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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
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
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	631	2	11	9	N	10	102	1			19
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1289	2	34	9	N	31					71
07	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1303	2	11	9	N	10					81

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
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
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					126
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
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
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					26
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	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
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
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	9	N	52	72	1			27
07	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					27

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
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
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					60
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					60

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	970	2	100	9	N	91	185	1			27
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 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
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
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1651	2	13	9	N	12					121
07	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-					121

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 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
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
06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2031	2	6	9	N	5					86
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2054	2	33	9	N	30	30	1			86

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 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
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
06	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	2			N	-0-					28
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	2			N	-0-					28

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 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
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
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					81
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					81

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 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
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
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					27
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					27

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
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
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					81
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
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
06	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	2			N	-0-					29
07	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			N	-0-					109
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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
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
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			N	-0-					29
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	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
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
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					25
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	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
*08	2263	N	2118	-0-	-145	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*09	2190	N	2034	-0-	-156	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*10	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
*11	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*12	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*01	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*02	1876	N	1369	-0-	-507	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2271	2	67	9	N	61	56	1			5

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
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
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					27
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					27

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
02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-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 "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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					52
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	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
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
06	1740	N	1219	-0-	-521	-0-	1212	2	7	9	N	6					152
07	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1398	2			N	-0-					152

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	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
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
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1240	2	63	9	N	57	100	1			27
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					27

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
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
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					27
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					27

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
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
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					27
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 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
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
06	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					69
07	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					69

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 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
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
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	695	2	26	9	N	24	99	1			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 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
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
06	990	N	634	-0-	-356	-0-	634	2			N	-0-					84
07	1364	N	427	-0-	-937	-0-	427	2			N	-0-					84

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 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
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
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1799	2	22	9	N	20					64
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	2	7	9	N	6					70

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 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
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
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	565	2	10	9	N	9					50
07	1054	N	393	-0-	-661	-0-	393	2			N	-0-					50

YOUNG, JEAN WELL #: 13 RRCID -> 201605 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 7932 - 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
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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
*08	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			N	-0-					136
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					136
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					136
*11	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			N	-0-					136
*12	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-					136
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					136
*02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	1310	2			N	-0-					136
*03	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					136
*04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	2			N	-0-					136
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1664	2	6	9	N	5					141
*06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-	141	1			-0-
07	1395	N	10	-0-	-1385	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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
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
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					124
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1241	2	40	9	N	36					76
*07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					76

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
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
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1155	2	6	9	N	5					34
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					34

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
*11	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					147
*12	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					147
*01	8060	X	6578	-0-	-1482	-0-	6578	2			N	-0-					147
*02	7280	X	5630	-0-	-1650	-0-	5630	2			N	-0-					147
*03	8060	X	7987	-0-	-73	-0-	7987	2			N	-0-					147
*04	7800	X	7667	-0-	-133	-0-	7667	2			N	-0-					147
*05	8060	X	7300	-0-	-760	-0-	7236	2	64	9	N	58	205	1			-0-
*06	7740	X	6976	-0-	-764	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6328	-0-	-1670	-0-	6320	2	8	9	N	7					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					101
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					101

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

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
06	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1046	2	15	9	N	14					94
07	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			N	-0-					94

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31	9	N	28	140	1			25
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					25

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					151
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

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
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2932	2	113	9	N	103	181	1			29
07	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2969	2	3	9	N	3					32

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

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
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					75
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					75

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

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
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					27
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			N	-0-					54
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					54

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
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
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			N	-0-					87
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	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
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
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	213	2	2	9	N	2					74
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					74

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
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
06	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			N	-0-					25
07	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	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
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
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					37
07	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	1140	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-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
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
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					70
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 202463 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7950 - 9552

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					32
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

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
06	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					47
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					47

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

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
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					60
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 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
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
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					44
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					44

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

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
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1269	2	30	9	N	27					69
07	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					69

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

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
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					40
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 203300 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7366 - 7926

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

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
06	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	2			N	-0-					40
07	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					40

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

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
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2396	2	33	9	N	30					100
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2594	2	26	9	N	24					124

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

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
06	1860	N	359	-0-	-1501	-0-	359	2			N	-0-					79
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1888	2	11	9	N	10					37
07	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1950	2	2	9	N	2					39

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
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
06	1350	N	284	-0-	-1066	-0-	284	2			N	-0-					27
*07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					27

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 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
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
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					68
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					68

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					40
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					40

MCKISSICK UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203618 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7060 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 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
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
06	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					120
07	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	851	2	161	9	N	146	145	1			121

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 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
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
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	447	2			N	-0-					159
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					159

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 #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 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
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
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					27
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					27

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
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
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					80
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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
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
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1644	2	22	9	N	20					60
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1637	2	15	9	N	14					74

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
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
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1159	2	33	9	N	30	99	1			20
07	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2			N	-0-					20

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
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
06	1950	X	1703	-0-	-247	-0-	1697	2	6	9	N	5					129
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	1707	2	3	9	N	3					132

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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
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
06	1740	N	1119	-0-	-621	-0-	1119	2			N	-0-					25
07	2015	N	1056	-0-	-959	-0-	1056	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
06	1530	N	16	-0-	-1514	-0-	16	2			N	-0-					121
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					121

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	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

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

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
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					153
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					153

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

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
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2518	2	105	9	N	95	178	1			27
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2657	2	6	9	N	5					32

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

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
06	2520	N	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			N	-0-					27
07	2387	N	2315	-0-	-72	-0-	2267	2	48	9	N	44					71

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

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
06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	3224	2	174	9	N	158	168	1			26
07	3627	X	2992	-0-	-635	-0-	2992	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-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
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
06	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	2567	2	58	9	N	53					129
07	3286	X	2592	-0-	-694	-0-	2518	2	74	9	N	67	172	1			24

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					60
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	2003	2			N	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 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
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
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					111
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					111

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 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
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
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					30
07	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	2290	2	100	9	N	91					121

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7097	2	1	9	N	1					27
*07	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7141	2	2	9	N	2					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 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
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
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					69
*07	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					69

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
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
06	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	2			N	-0-					121
07	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					121

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 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
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
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					96
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					96

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 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
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
06	3240	X	2139	-0-	-1101	-0-	2139	2			N	-0-					60
07	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2182	2			N	-0-					60

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 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
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
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					23
07	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-					23

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 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
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
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					74
*07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					74

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					37

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
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
06	2922	N	2487	-0-	-435	-0-	2487	2			N	-0-					82
*07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	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
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
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					111
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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
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
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					32
07	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	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
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
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					42
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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
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
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					72
07	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					101
07	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			N	-0-					101

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
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
06	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			N	-0-					23
07	5270	X	5085	-0-	-185	-0-	4974	2	111	9	N	101	98	1			26

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
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
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					44
*07	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
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
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					54
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
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
06	2040	X	1775	-0-	-265	-0-	1758	2	17	9	N	15					106
07	1953	X	1813	-0-	-140	-0-	1810	2	3	9	N	3					109

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
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
06	2880	N	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					25
07	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	2625	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
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
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					26
*07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1323	2	73	9	N	66	169	1			26
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					26

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 7526

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

*08	1488	N	471	-0-	-1017	-0-	471	2			N	-0-					121
*09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					121
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					121
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5	126	1			-0-
*12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*01	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*02	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1428	2	30	9	N	27					27

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

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
06	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					27
07	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

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
06	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1964	2			N	-0-					50
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2424	2	12	9	N	11					128
07	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	2537	2	13	9	N	12					140

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

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
06	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	2777	2			N	-0-					27
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	2840	2			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

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
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4487	2	2	9	N	2					29
07	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	4568	2			N	-0-					29

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

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
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
07	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

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
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					132
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					132

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

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
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					69
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					69

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

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
06	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1545	2	23	9	N	21					80
07	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1574	2	4	9	N	4					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1477	2	56	9	N	51					131
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1462	2	32	9	N	29	133	1			27

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
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
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					52
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	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
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
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2536	2	14	9	N	13					157
07	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	1620	2	4	9	N	4					161

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
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
06	24045	X	7023	-0-	-17022	-0-	6949	2	74	9	N	67					156
*07	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7170	2	41	9	N	37	65	1			128

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
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
06	3210	X	2329	-0-	-881	-0-	2329	2			N	-0-					40
07	2821	X	2311	-0-	-510	-0-	2192	2	119	9	N	108	62	1			86

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
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
06	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					25
07	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	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
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
06	3000	N	3211	-0-	211	211	3202	2	9	9	N	8					109
*07	3100	N	3035	-0-	-65	146	2992	2	43	9	N	39	123	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					27
07	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	2027	2			N	-0-					27

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
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
06	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			N	-0-					23
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2560	2	103	9	N	94	80	1			37

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			N	-0-					99
07	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					99

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 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
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
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					60
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					60

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 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
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
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					38
07	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					38

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 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
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-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
*07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6476	2	201	9	N	183	63	1			120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 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
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
06	5130	X	5020	-0-	-110	-0-	4914	2	106	9	N	96					121
07	5301	X	5099	-0-	-202	-0-	5020	2	79	9	N	72	166	1			27

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	42	1			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

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
06	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					27
*07	3100	N	3211	-0-	111	157	3113	2	98	9	N	89	91	1			25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

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
06	2640	N	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			N	-0-					28
*07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2672	2	111	9	N	101	48	1			81

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

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
06	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	1961	2			N	-0-					52
07	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			N	-0-					52

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

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
06	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3190	2			N	-0-					34
07	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	3123	2	123	9	N	112	84	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					81
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					81

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
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
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					59
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1707	2	92	9	N	84	116	1			27

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
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
06	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	2216	2	41	9	N	37					101
07	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2255	2	18	9	N	16					117

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
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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
06	3810	X	2803	-0-	-1007	-0-	2803	2			N	-0-					70
07	3937	X	3874	-0-	-63	-0-	3874	2			N	-0-					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
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
06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					24
07	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	2			N	-0-					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
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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					64
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					27
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1579	2			N	-0-					27

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
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
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	1970	2	65	9	N	59					81
07	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					81

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
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
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					25
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	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
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
*06	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4587	2	255	9	N	232	179	1			80
07	4712	X	4668	-0-	-44	-0-	4668	2			N	-0-	80	1			-0-

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
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
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1475	2	228	9	N	207	191	1			48
07	1829	N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2			N	-0-					48

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
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
06	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2			N	-0-					27
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	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
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
06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					24
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1374	2	354	9	N	322	180	1			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2192	2			N	-0-					69
07	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	2281	2	105	9	N	95					164
SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672																	
*02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1965	2	166	9	N	151	175	1			-0-
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*05	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*06	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1811	2	88	9	N	80					80
*07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					80
STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650																	
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
06	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			N	-0-					25
07	2759	N	2734	-0-	-25	-0-	2734	2			N	-0-					25
YOUNG, JEAN WELL #: 14 RRCID -> 214999 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7916 - 8682																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564																	
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
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2160	2	116	9	N	105	103	1			25
07	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					25
D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105																	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-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																	
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
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1492	2	118	9	N	107					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1843	2			N	-0-					30
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					30

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
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
06	2490	N	2039	-0-	-451	-0-	2039	2			N	-0-					65
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	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
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
06	3750	X	3709	-0-	-41	-0-	3709	2			N	-0-					75
07	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3702	2	41	9	N	37	86	1			26

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
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
06	2310	X	2234	-0-	-76	-0-	2225	2	9	9	N	8	101	1			23
07	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2219	2			N	-0-					23

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
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
06	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2048	2	11	9	N	10					134
07	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2219	2	8	9	N	7					141

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
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
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			N	-0-					92
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	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
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
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					121
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1832	2	67	9	N	61	157	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					127
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					127

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

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
06	5040	X	4852	-0-	-188	-0-	4788	2	64	9	N	58					101
07	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4865	2	99	9	N	90	143	1			48

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

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
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					109
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					109

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

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
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					134
07	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1847	2			N	-0-					134

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

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
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3530	2	14	9	N	13					77
*07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3632	2	15	9	N	14					91

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

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
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					27
*07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					27

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

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
06	3000	N	6368	-0-	3368	11382	6354	2	14	9	N	13					87
*07	3100	N	5977	-0-	2877	14259	5923	2	54	9	N	49	111	1			25

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 #: 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
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
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1153	2	10	9	N	9					64
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	N	10					74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 37B RRCID -> 217607 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

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
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					26
*07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2177	2	105	9	N	95					121

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

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
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	783	2			N	-0-					27
07	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					27

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

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									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	6	1	322	2	N	-0-					27
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

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									
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	752	1	3175	2	N	80					161
							88	9									
*07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	648	1	2769	2	N	80	181	1			60
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 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
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
06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			N	-0-					25
*07	2785	N	2718	-0-	-67	-0-	2692	2	26	9	N	24					49

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
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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					121
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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
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
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					87
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	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
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
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					37
*07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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
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
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	N	5					54
*07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3776	2	7	9	N	6					60

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
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
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					45
07	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2898	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
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
06	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4249	2	37	9	N	34					111
07	4681	X	4339	-0-	-342	-0-	4306	2	33	9	N	30					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20					82
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12					94

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

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
06	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	3567	2			N	-0-					24
07	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			N	-0-					24

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

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
06	22560	X	21759	-0-	-801	-0-	21657	2	102	9	N	93	106	1			37
07	23312	X	22887	-0-	-425	-0-	22873	2	14	9	N	13					50

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

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
06	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					60
07	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	2692	2			N	-0-					60

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

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
06	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1427	2			N	-0-					22
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1392	2	61	9	N	55	50	1			27

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

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
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					40
*07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	2520	N	614	-0-	-1906	-0-	614	2			N	-0-					84
07	1178	N	685	-0-	-493	-0-	685	2			N	-0-					84

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

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
06	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	2			N	-0-					111
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					111

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

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
06	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					42
*07	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					42

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

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-
06	6120	X	5441	-0-	-679	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5741	-0-	-583	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

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
06	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	2897	2			N	-0-					102
07	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2915	2			N	-0-					102

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

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
06	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4211	2	50	9	N	45	121	1			25
07	4805	X	4387	-0-	-418	-0-	4381	2	6	9	N	5					30

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

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
06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			N	-0-					20
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
06	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					35
07	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-					35

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
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
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					59
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1894	2	114	9	N	104	136	1			27

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
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									
06	3000	N	4210	-0-	1210	1210	900	1	3310	2	N	-0-					140
*07	3100	N	3927	-0-	827	2037	890	1	3003	2	N	31	151	1			20
							34	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
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
06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11587	2	39	9	N	35					157
*07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11823	2	23	9	N	21	117	1			61

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
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
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5164	2	110	9	N	100	181	1			20
07	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	4891	2	22	9	N	20					40

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
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
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					30
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2949	2	43	9	N	39	103	1			27
*07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					27

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

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
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					44
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					44

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

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
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					91
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					91

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

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
06	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	3054	2	6	9	N	5					79
07	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3139	2	11	9	N	10					89

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

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
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					40
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

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
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					60
07	2976	N	2795	-0-	-181	-0-	2732	2	63	9	N	57					117

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

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
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2059	2	146	9	N	133	144	1			40
07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					5
*09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					5
*10	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	1660	2			N	-0-					5
*11	1740	N	1200	-0-	-540	-0-	1200	2			N	-0-					5
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					5
*01	1674	N	728	-0-	-946	-0-	728	2			N	-0-					5
*02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					5
*03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					5
*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					5
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

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
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6224	2	6	9	N	5					28
*07	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	8984	2	89	9	N	81					109

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

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
06	1500	N	20	-0-	-1480	-0-	19	2	1	9	N	1					55
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	2	7	9	N	6					61

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

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
06	2520	N	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-					24
07	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

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
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					91
07	2356	X	1929	-0-	-427	-0-	1929	2			N	-0-					91

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

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
06	3000	X	1288	-0-	-1712	-0-	1288	2			N	-0-					139
07	3100	X	2116	-0-	-984	-0-	2116	2			N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 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
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
06	2820	X	2213	-0-	-607	-0-	2213	2			N	-0-					27
07	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 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
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
06	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2			N	-0-					102
07	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	1444	2			N	-0-					102

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
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
06	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-					27
07	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1155	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
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
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2245	2	53	9	N	48	123	1			27
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					27

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
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
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1108	2	51	9	N	46	149	1			26
07	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					26

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
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
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					34
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
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
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					74
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2126	2	44	9	N	40					181
*07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					181

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
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
06	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	2			N	-0-					117
07	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					117

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
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
06	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	1609	2			N	-0-					25
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					25

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 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
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									
06	5520	X	4622	-0-	-898	-0-	89	1	4511	2	N	20					121
							22	9									
07	5704	X	3982	-0-	-1722	-0-	71	1	3889	2	N	20					141
							22	9									

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 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
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
06	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	1880	2			N	-0-					97
07	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1901	2	14	9	N	13					110

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 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
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
06	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			N	-0-					53
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3273	2			N	-0-					27
07	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			N	-0-					27

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 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
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
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			N	-0-					28
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					28

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5140	2	351	9	N	319	361	1			27
07	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	5055	2	124	9	N	113	40	1			100

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-					27
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					80
07	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2624	2	26	9	N	24	77	1			27

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1030	2	20	9	N	18					115
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	996	2	3	9	N	3					118

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2514	N	2505	-0-	-9	-0-	2505	2			N	-0-					42
*07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2229	2	136	9	N	124	156	1			28
07	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					28

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2850	N	2683	-0-	-167	-0-	2683	2			N	-0-					40
07	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2692	2	97	9	N	88	101	1			27

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2			N	-0-					30
07	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2165	2	11	9	N	10					40

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					28
*07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					28
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2			N	-0-					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-					26
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1393	2	21	9	N	19					45

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6701	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	6540	X	6300	-0-	-240	-0-	6292	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	6758	X	6439	-0-	-319	-0-	6418	2	21	9	Y	19	48	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					27
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4164	-0-	-176	-0-	4096	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3970	2	8	9	Y	7	13	1			43
*07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4137	2	21	9	Y	19	48	1			14

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
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
06	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	5324	2	53	9	N	48	115	1			27
*07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5460	2	250	9	N	227	187	1			67

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
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
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					50
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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
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
06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8800	2	147	9	N	134					197
*07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8391	2	180	9	N	164	175	1			186

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
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
06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11114	2	108	9	N	98					124
*07	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12219	2	198	9	N	180	222	1			82

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
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
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3363	2	37	9	N	34					84
*07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3452	2	36	9	N	33					117

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 #: 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
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
06	17280	X	16337	-0-	-943	-0-	46	1	16202	2	N	81	2	8			104
							89	9									
07	17856	X	15912	-0-	-1944	-0-	713	1	15133	2	N	60	137	1			27
							66	9									

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
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
06	7290	X	6795	-0-	-495	-0-	6758	2	37	9	N	34					121
07	7347	X	6996	-0-	-351	-0-	6934	2	62	9	N	56	154	1			23

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
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
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					146
07	868	N	555	-0-	-313	-0-	555	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-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
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
06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9625	2	243	9	N	221	236	1			39
*07	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10256	2	229	9	N	208	166	1			81

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
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
06	8520	X	8166	-0-	-354	-0-	8099	2	67	9	N	61	1	8			124
*07	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9285	2	43	9	N	39	137	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	2640	N	2506	-0-	-134	-0-	2506	2			N	-0-					25
07	2790	N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					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
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
06	12120	X	10186	-0-	-1934	-0-	10080	2	106	9	N	96	186	1	1	8	29
07	11253	X	10538	-0-	-715	-0-	10488	2	50	9	N	45					74

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
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
06	6390	X	5380	-0-	-1010	-0-	5337	2	43	9	N	39					81
07	6603	X	5669	-0-	-934	-0-	5514	2	155	9	N	141	170	1			52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9090	X	8158	-0-	-932	-0-	11	1	7983	2	N	149	163	1			59
							164	9									
07	9393	X	6635	-0-	-2758	-0-	12	1	6623	2	N	-0-					59

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 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
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									
06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	11	1	8271	2	N	165	177	1			27
							182	9									
*07	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	12	1	8389	2	N	60					87
							66	9									

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 #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 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
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
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2781	2	22	9	N	20					150
*07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3034	2	23	9	N	21					171

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

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
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6907	2	24	9	N	22					47
*07	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8525	2	22	9	N	20					67

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

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
06	12240	X	9783	-0-	-2457	-0-	9721	2	62	9	N	56	1	8			112
07	11284	X	9561	-0-	-1723	-0-	9506	2	55	9	N	50	117	1			45

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

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									
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	154	1	7816	2	N	106					201
							117	9									
*07	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	137	1	7488	2	N	116	176	1			141
							128	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

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									
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	538	1	6007	2	N	159	173	1	1	8	74
							175	9									
*07	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	582	1	5730	2	N	234	178	1			130
							257	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 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
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
06	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15608	2	173	9	N	157	181	1			26
*07	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16435	2	59	9	N	54					80

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 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
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	14103	-0-	-1924	-0-	14035	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	14820	X	13286	-0-	-1534	-0-	13278	2	8	9	Y	7	13	1			43
07	15252	X	13375	-0-	-1877	-0-	13354	2	21	9	Y	19	48	1			14

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
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	3	1	6917	2	N	394	369	1			168
							433	9									
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	3	1	7652	2	N	111	185	1			94
							122	9									
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	3	1	7280	2	N	-0-					94
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	3	1	7744	2	N	223	189	1			128
							245	9									
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	3	1	7460	2	N	167	184	1			111
							184	9									
*07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	3	1	7591	2	N	177	188	1			100
							195	9									

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 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
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
06	3000	N	3026	-0-	26	104	3	1	2859	2	N	149	174	1			24
							164	9									
*07	2990	X	2886	-0-	-104	-0-	3	1	2883	2	N	-0-					24

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	15240	X	14766	-0-	-474	-0-	14766	2			N	-0-					29
07	15748	X	14712	-0-	-1036	-0-	14712	2			N	-0-					29

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 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
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-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 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
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
06	13740	X	13569	-0-	-171	-0-	13569	2			N	-0-					25
*07	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14493	2	123	9	N	112	113	1			24

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
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									
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	701	1	4531	2	N	113	178	1			98
							124	9									
*07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	725	1	4240	2	N	172	182	1			88
							189	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 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
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
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7667	2	169	9	N	154	154	1			120
07	8060	X	7918	-0-	-142	-0-	7697	2	221	9	N	201	240	1			81

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	15000	X	200	-0-	-14800	-0-	200	2			N	-0-					47
07	15500	X	53	-0-	-15447	-0-	53	2			N	-0-					47

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 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
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
06	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11640	2	55	9	N	50					75
07	12493	X	11696	-0-	-797	-0-	11535	2	161	9	N	146	101	1			120

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	4015	2			N	-0-					60
07	4712	X	3746	-0-	-966	-0-	3739	2	7	9	N	6					66

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
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	619 35	1 9	3059	2	N	32					121
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	751 102	1 9	4447	2	N	93	176	1			38
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
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	797	1	5423	2	N	-0-					38
*07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	803	1	4940	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
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
06	9030	X	8101	-0-	-929	-0-	8042	2	59	9	N	54					106
07	9331	X	9294	-0-	-37	-0-	9241	2	53	9	N	48					154

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
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
06	12600	X	10404	-0-	-2196	-0-	10284	2	120	9	N	109	109	1			25
07	13020	X	11548	-0-	-1472	-0-	11405	2	143	9	N	130	128	1			27

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
02	36894	X	10389	-0-	-26505	-0-	69 378	1 9	9942	2	N	344	187	1			191
03	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	46 52	1 9	10164	2	N	47	181	1			57
04	13440	X	10348	-0-	-3092	-0-	207 248	1 9	9893	2	N	225	181	1	1	8	100
05	13888	X	10082	-0-	-3806	-0-	506 212	1 9	9364	2	N	193	187	1	1	8	105
06	12210	X	10637	-0-	-1573	-0-	575 121	1 9	9941	2	N	110	185	1			30
07	11501	X	10841	-0-	-660	-0-	713 195	1 9	9933	2	N	177					207

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
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
06	7530	X	7355	-0-	-175	-0-	7322	2	33	9	N	30					110
07	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7129	2	39	9	N	35	56	1			89

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
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									
06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	657	1	7038	2	N	20					60
							22	9									
*07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	659	1	6751	2	N	-0-					60

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
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
06	13080	X	11127	-0-	-1953	-0-	11032	2	95	9	N	86	99	1			27
07	13516	X	9995	-0-	-3521	-0-	9981	2	14	9	N	13					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
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									
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	4	1	8883	2	N	190	181	1	1	8	84
							209	9									
*07	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	4	1	8656	2	N	208	175	1			117
							229	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
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									
06	10230	X	9304	-0-	-926	-0-	694	1	8428	2	N	165	164	1			55
							182	9									
07	10571	X	9329	-0-	-1242	-0-	717	1	8401	2	N	192	105	1			142
							211	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
02	8708	X	3708	-0-	-5000	-0-	2 80	1 9	3626	2	N	73	149	1			53
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					53
04	8430	X	3079	-0-	-5351	-0-	3 34	1 9	3042	2	N	31	1	8			83
05	7750	X	5191	-0-	-2559	-0-	4 260	1 9	4927	2	N	236	172	1	1	8	146
06	7410	X	6193	-0-	-1217	-0-	4 25	1 9	6164	2	N	23	118	1	1	8	50
*07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	4 235	1 9	6402	2	N	214	79	1			185

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
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	552 29	1 9	12105	2	N	26					52
03	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	690 66	1 9	13858	2	N	60	85	1			27
04	13140	X	13071	-0-	-69	-0-	690 17	1 9	12364	2	N	15	2	8			40
05	13578	X	11662	-0-	-1916	-0-	713 44	1 9	10905	2	N	40	3	8			77
06	13140	X	11322	-0-	-1818	-0-	690 18	1 9	10614	2	N	16	3	8			90
07	13578	X	10235	-0-	-3343	-0-	713 42	1 9	9480	2	N	38	48	1			80

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	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
02	6216	X	6060	-0-	-156	-0-	5 48	1 9	6007	2	N	44					70
03	6820	X	6601	-0-	-219	-0-	6 149	1 9	6446	2	N	135	179	1			26
04	6600	X	6511	-0-	-89	-0-	6 68	1 9	6437	2	N	62					88
05	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	6 121	1 9	6334	2	N	110	172	1			26
06	6570	X	6139	-0-	-431	-0-	6 59	1 9	6074	2	N	54					80
07	6727	X	6171	-0-	-556	-0-	6 66	1 9	6099	2	N	60					140

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
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									
06	9750	X	9046	-0-	-704	-0-	6	1	8824	2	N	196	189	1			33
							216	9									
07	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	6	1	8910	2	N	194	187	1			40
							213	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
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
06	29725	X	29725	-0-	-0-	-0-	11	1	29657	2	N	52	147	1			57
							57	9									
07	29264	X	26771	-0-	-2493	-0-	12	1	26628	2	N	119	39	1			137
							131	9									

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
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
06	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12102	2	75	9	N	68	154	1			64
07	12431	X	10851	-0-	-1580	-0-	10645	2	206	9	N	187	182	1			69

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
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
06	11	X	11	-0-	-0-	1	11	1			N	-0-					27
07	T. A.		12	-0-	12	2	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
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
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					25
07	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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
06	11100	X	10299	-0-	-801	-0-	10198	2	101	9	N	92	32	1			166
*07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11134	2	425	9	N	386	365	1			187

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
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									
06	6750	X	5008	-0-	-1742	-0-	6	1	4915	2	N	79	183	1	1	8	52
							87	9									
07	5890	X	5053	-0-	-837	-0-	6	1	4867	2	N	164					216
							180	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
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									
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	696	1	6848	2	N	-0-					110
*07	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	719	1	6854	2	N	197	175	1			132
							217	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
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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-					52
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	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
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									
06	16200	X	15431	-0-	-769	-0-	6	1	15191	2	N	213	163	1	1	8	122
							234	9									
07	16740	X	15507	-0-	-1233	-0-	6	1	15230	2	N	246	183	1			185
							271	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 #: 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
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									
06	5250	X	3502	-0-	-1748	-0-	690	1	2812	2	N	-0-					262
07	5425	X	2252	-0-	-3173	-0-	598	1	1531	2	N	112					374
							123	9									

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
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									
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	690	1	7136	2	N	45	182	1			87
							50	9									
*07	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	713	1	6857	2	N	212	184	1			115
							233	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
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									
06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	452	1	8657	2	N	155	175	1			40
							171	9									
07	8835	X	6888	-0-	-1947	-0-	365	1	6478	2	N	41					81
							45	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
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									
06	7050	X	6360	-0-	-690	-0-	701	1	5659	2	N	-0-					104
07	7285	X	7195	-0-	-90	-0-	725	1	6308	2	N	147	178	1			73
							162	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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
06	22500	X	17833	-0-	-4667	-0-	696	1	16999	2	N	125	173	1			213
							138	9									
07	23250	X	17232	-0-	-6018	-0-	719	1	16513	2	N	-0-					213

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
*02	0	W	25134	-0-	25134	173243	557	1	24509	2	N	62					241
							68	9									
*03	0	W	23661	-0-	23661	196904	558	1	22994	2	N	99	180	1			160
							109	9									
*04	0	W	24123	-0-	24123	221027	696	1	23281	2	N	133	173	1			120
							146	9									
*05	0	W	25881	-0-	25881	246908	719	1	24995	2	N	152	185	1	1	8	86
							167	9									
*06	0	W	25191	-0-	25191	272099	696	1	24252	2	N	221	173	1			134
							243	9									
*07	0	W	29176	-0-	29176	301275	535	1	28473	2	N	153	186	1			101
							168	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 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
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
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	838	1	7534	2	N	159	172	1	1	8	73
							175	9									
*07	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	817	1	5679	2	N	-0-					73

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 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
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
06	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	12928	2	158	9	N	144	145	1	1	8	26
07	12927	X	12256	-0-	-671	-0-	12256	2			N	-0-					26

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 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
*08	20460	X	13695	-0-	-6765	-0-	13695	2			N	-0-					67
*09	19800	X	14481	-0-	-5319	-0-	14481	2			N	-0-					67
*10	20460	X	12029	-0-	-8431	-0-	12029	2			N	-0-					67
*11	19800	X	13914	-0-	-5886	-0-	13914	2			N	-0-					67
*12	16244	X	13959	-0-	-2285	-0-	13959	2			N	-0-					67
*01	14973	X	14412	-0-	-561	-0-	14412	2			N	-0-					67
*02	13524	X	12760	-0-	-764	-0-	12760	2			N	-0-					67
*03	14384	X	13726	-0-	-658	-0-	13726	2			N	-0-					67
*04	13950	X	12500	-0-	-1450	-0-	12500	2			N	-0-					67
*05	14415	X	13097	-0-	-1318	-0-	13097	2			N	-0-					67
*06	13950	X	12927	-0-	-1023	-0-	12927	2			N	-0-					67
07	14136	X	11520	-0-	-2616	-0-	11516	2	4	9	N	4	71	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 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
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
06	14280	X	12439	-0-	-1841	-0-	12439	2			N	-0-					187
07	14570	X	12398	-0-	-2172	-0-	12398	2			N	-0-					187

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 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
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									
06	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	19	85	1			35
07	23064	X	-0-	-0-	-23064	-0-					N	-0-					35

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
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									
06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	667	1	13756	2	N	-0-					55
*07	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	713	1	16929	2	N	174	179	1			50
							191	9									

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 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
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									
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	137	1	6971	2	N	96	166	1			31
							106	9									
*07	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	128	1	6998	2	N	19					50
							21	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	690	1	13471	2	N	41	176	1			79
							45	9									
*07	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	713	1	13402	2	N	228	181	1			126
							251	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 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
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									
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	73	1	5919	2	N	1	1	8			90
							1	9									
*07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	107	1	4481	2	N	123					213
							135	9									

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
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									
06	14130	X	12675	-0-	-1455	-0-	11	1	12468	2	N	178	178	1			97
							196	9									
07	14632	X	12918	-0-	-1714	-0-	12	1	12502	2	N	367	365	1			99
							404	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
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									
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	690	1	13872	2	N	70	175	1	1	8	124
							77	9									
*07	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	713	1	14078	2	N	163	181	1			106
							179	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
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									
06	17730	X	17090	-0-	-640	-0-	6	1	17083	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	17639	X	16748	-0-	-891	-0-	6	1	16579	2	N	148	147	1			53
							163	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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									
06	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	628	1	11157	2	N	39	175	1	1	8	89
							43	9									
*07	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	618	1	11273	2	N	258	188	1			159
							284	9									

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
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									
06	19860	X	18971	-0-	-889	-0-	6	1	18821	2	N	131	149	1	2	8	57
							144	9									
07	20398	X	18721	-0-	-1677	-0-	6	1	18715	2	N	-0-					57

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 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
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
06	12600	X	10694	-0-	-1906	-0-	10694	2			N	-0-					186
07	13020	X	10886	-0-	-2134	-0-	10742	2	144	9	N	131	171	1			146

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	9750	X	9581	-0-	-169	-0-	9498	2	83	9	N	75	161	1			62
07	10075	X	8829	-0-	-1246	-0-	8727	2	102	9	N	93					155

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	11100	X	9437	-0-	-1663	-0-	95	1	9287	2	N	50	171	1			67
							55	9									
07	11470	X	8993	-0-	-2477	-0-	118	1	8657	2	N	198	178	1			87
							218	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 #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

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
*02	0	W	17706	-0-		17706	531825	8	1	17524	2	N	158	178	1			88
								174	9									
*03	0	W	19255	-0-		19255	551080	101	1	18831	2	N	294	176	1			206
								323	9									
*04	0	W	18281	-0-		18281	569361	176	1	17849	2	N	233	356	1			83
								256	9									
*05	0	W	19159	-0-		19159	588520	265	1	18718	2	N	160	176	1			67
								176	9									
*06	0	W	18598	-0-		18598	607118	290	1	18132	2	N	160	170	1			57
								176	9									
*07	0	W	18795	-0-		18795	625913	279	1	18272	2	N	222	180	1			99
								244	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

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									
06	14570	X	14570	-0-		-0-	-0-	701	1	13869	2	N	-0-					88
*07	10845	X	10845	-0-		-0-	-0-	725	1	9940	2	N	164	176	1			76
								180	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

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
06	11410	X	11410	-0-		-0-	-0-	11349	2	61	9	N	55	176	1			77
*07	11365	X	11365	-0-		-0-	-0-	11080	2	285	9	N	259	184	1			152

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

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									
06	11310	X	11310	-0-		-0-	-0-	316	1	10656	2	N	307	171	1	1	8	209
								338	9									
*07	11771	X	11771	-0-		-0-	-0-	328	1	11217	2	N	205	357	1			57
								226	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19432	X	18147	-0-	-1285	-0-	17 244	1 9	17886	2	N	222	179	1			158
03	23591	X	19477	-0-	-4114	-0-	6 384	1 9	19087	2	N	349	177	1			330
04	22830	X	16815	-0-	-6015	-0-	6 145	1 9	16664	2	N	132	347	1	1	8	114
05	23591	X	16608	-0-	-6983	-0-	17 204	1 9	16387	2	N	185	175	1	1	8	123
06	21090	X	16403	-0-	-4687	-0-	29 233	1 9	16141	2	N	212	168	1	1	8	166
07	20088	X	16314	-0-	-3774	-0-	17 176	1 9	16121	2	N	160	165	1			161

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
02	20468	X	9550	-0-	-10918	-0-	546 122	1 9	8882	2	N	111					191
03	22661	X	10695	-0-	-11966	-0-	696 113	1 9	9886	2	N	103	173	1			121
04	12960	X	9363	-0-	-3597	-0-	696 85	1 9	8582	2	N	77	171	1	1	8	26
05	13392	X	9728	-0-	-3664	-0-	707 102	1 9	8919	2	N	93	2	8			117
06	12540	X	9216	-0-	-3324	-0-	673 106	1 9	8437	2	N	96	2	8			211
07	10695	X	8487	-0-	-2208	-0-	707 87	1 9	7693	2	N	79	186	1			104

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
02	19320	X	16719	-0-	-2601	-0-	350 165	1 9	16204	2	N	150	174	1			143
03	20987	X	20591	-0-	-396	-0-	121 116	1 9	20354	2	N	105	177	1			71
04	20310	X	20020	-0-	-290	-0-	144 108	1 9	19768	2	N	98					169
05	20987	X	17519	-0-	-3468	-0-	696 63	1 9	16760	2	N	57	170	1	1	8	55
06	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	696 205	1 9	20295	2	N	186	176	1			65
*07	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	581 218	1 9	22953	2	N	198	187	1			76

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
02	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	557 180	1 9	16866	2	N	164	177	1			226
03	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	650 143	1 9	15575	2	N	130	183	1			173
04	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	696 83	1 9	17900	2	N	75	176	1			72
05	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	719 201	1 9	18500	2	N	183	177	1			78
06	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	696 185	1 9	17953	2	N	168	175	1			71
*07	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	719	1	17146	2	N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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									
06	13500	X	12097	-0-	-1403	-0-	11	1	11897	2	N	172	185	1	1	8	85
							189	9									
07	13547	X	11783	-0-	-1764	-0-	11	1	11666	2	N	96	132	1			49
							106	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

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									
06	6030	X	5304	-0-	-726	-0-	894	1	4387	2	N	21					81
							23	9									
*07	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	970	1	5847	2	N	20					101
							22	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

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									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	N	-0-					124
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	2					126
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 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
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									
06	18000	X	15828	-0-	-2172	-0-	11	1	15816	2	N	1	1	8			52
							1	9									
07	18600	X	15721	-0-	-2879	-0-	12	1	15586	2	N	112	97	1			67
							123	9									

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 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
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									
06	6300	X	4076	-0-	-2224	-0-	604	1	3472	2	N	-0-					104
07	6510	X	4290	-0-	-2220	-0-	620	1	3670	2	N	-0-					104

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
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									
06	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	841	1	271	2	N	-0-					60
07	2604	X	1012	-0-	-1592	-0-	865	1	113	2	N	31					91
							34	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
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									
06	9450	X	8738	-0-	-712	-0-	374	1	8157	2	N	188	171	1	3	8	78
							207	9									
07	9765	X	7263	-0-	-2502	-0-	489	1	6502	2	N	247	181	1			144
							272	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
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									
06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	6	1	11275	2	N	278	179	1			151
							306	9									
07	11067	X	10891	-0-	-176	-0-	6	1	10670	2	N	195	175	1			171
							215	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
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									
06	12210	X	9438	-0-	-2772	-0-	696	1	8534	2	N	189	162	1	1	8	177
							208	9									
07	11997	X	9205	-0-	-2792	-0-	719	1	8450	2	N	33					210
							36	9									

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
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
06	24480	X	20877	-0-	-3603	-0-	701	1	19990	2	N	169	175	1			74
							186	9									
07	23932	X	20213	-0-	-3719	-0-	725	1	19316	2	N	156	173	1			57
							172	9									

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
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
06	26970	X	22915	-0-	-4055	-0-	22732	2	183	9	N	166	172	1			67
07	27869	X	22795	-0-	-5074	-0-	22607	2	188	9	N	171	180	1			58

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
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									
06	10470	X	7536	-0-	-2934	-0-	637	1	6899	2	N	-0-					28
*07	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	709	1	10437	2	N	22					50
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
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									
06	9600	X	7398	-0-	-2202	-0-	701	1	6610	2	N	79	3	8			177
							87	9									
07	8556	X	7071	-0-	-1485	-0-	725	1	6229	2	N	106	187	1			96
							117	9									

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
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									
06	19410	X	18133	-0-	-1277	-0-	328	1	17634	2	N	155	176	1			61
							171	9									
07	18755	X	18026	-0-	-729	-0-	236	1	17413	2	N	343	350	1			54
							377	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
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									
06	9000	X	8638	-0-	-362	-0-	701	1	7834	2	N	94	175	1	1	8	67
							103	9									
*07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	724	1	9861	2	N	204	178	1			93
							224	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
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
06	27060	X	111	-0-	-26949	-0-	46	1	65	2	N	-0-					66
07	26071	X	-0-	-0-	-26071	-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
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	-0-	-0-	-32220	-0-					N	-0-					108
05	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					108
06	32400	X	59	-0-	-32341	-0-	59	2			N	-0-					108
07	33480	X	2	-0-	-33478	-0-	2	1			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
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
06	21000	X	19515	-0-	-1485	-0-	701	1	18641	2	N	157	166	1			71
							173	9									
07	21266	X	18813	-0-	-2453	-0-	725	1	18088	2	N	-0-					71

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
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									
06	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	690	1	9948	2	N	133	177	1			93
							146	9									
07	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	713	1	8351	2	N	-0-					93

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
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									
06	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	701	1	14848	2	N	160	170	1	1	8	90
							176	9									
07	15500	X	15465	-0-	-35	-0-	725	1	14577	2	N	148	175	1			63
							163	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
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									
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	550	1	7253	2	N	3	3	8			159
							3	9									
*07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	713	1	9123	2	N	112	178	1			93
							123	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
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									
06	16140	X	12634	-0-	-3506	-0-	701	1	11783	2	N	136	173	1	3	8	134
							150	9									
07	14942	X	12760	-0-	-2182	-0-	725	1	11937	2	N	89	170	1			53
							98	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
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									
06	6840	X	5307	-0-	-1533	-0-	701	1	4605	2	N	1	1	8			137
							1	9									
07	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	724	1	4244	2	N	149	177	1			109
							164	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
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									
06	8250	X	6650	-0-	-1600	-0-	11	1	6614	2	N	23	178	1			186
							25	9									
07	8215	X	5729	-0-	-2486	-0-	12	1	5717	2	N	-0-					186

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
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									
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	701	1	4042	2	N	3	3	8			87
							3	9									
*07	810	X	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	N	-0-					87

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
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									
06	690	X	310	-0-	-380	-0-	152	1	158	2	N	-0-					207
07	3782	X	59	-0-	-3723	-0-	12	1	47	2	N	-0-					207

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
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									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					174
07	5208	X	5175	-0-	-33	-0-	652	1	4523	2	N	-0-					174

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
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									
06	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	351	1	6249	2	Y	217	188	1	1	8	174
							239	9									
07	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-	517	1	5083	2	Y	112					286
							123	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
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									
06	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	678	1	19731	2	N	369	338	1			132
							406	9									
07	21049	X	19567	-0-	-1482	-0-	725	1	18531	2	N	283	353	1			62
							311	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. (I) GAS 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	25032	X	22588	-0-	-2444	-0-	563 314	1 9	21711	2	N	285	352	1			80
03	27714	X	24942	-0-	-2772	-0-	702 190	1 9	24050	2	N	173	177	1			76
04	26820	X	16487	-0-	-10333	-0-	678 222	1 9	15587	2	N	202	153	1	1	8	124
05	27590	X	11200	-0-	-16390	-0-	725 113	1 9	10362	2	N	103	175	1	2	8	50
06	26700	X	20391	-0-	-6309	-0-	701 208	1 9	19482	2	N	189	174	1	2	8	63
07	25017	X	24809	-0-	-208	-0-	725 196	1 9	23888	2	N	178	179	1			62

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 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
02	29540	X	16378	-0-	-13162	-0-	563 380	1 9	15435	2	N	345	352	1			97
03	32705	X	19019	-0-	-13686	-0-	702 344	1 9	17973	2	N	313	179	1			231
04	19260	X	16601	-0-	-2659	-0-	701 235	1 9	15665	2	N	214	314	1			131
05	18135	X	16621	-0-	-1514	-0-	725 339	1 9	15557	2	N	308	349	1			90
06	18420	X	16382	-0-	-2038	-0-	701 370	1 9	15311	2	N	336	351	1			75
07	19034	X	16553	-0-	-2481	-0-	725 198	1 9	15630	2	N	180	187	1			68

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 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
02	20272	X	14070	-0-	-6202	-0-	562	1	13508	2	N	-0-					118
03	22444	X	13147	-0-	-9297	-0-	700 156	1 9	12291	2	N	142	177	1			83
04	20970	X	16134	-0-	-4836	-0-	701 178	1 9	15255	2	N	162	175	1	1	8	69
05	21669	X	13948	-0-	-7721	-0-	724 1	1 9	13223	2	N	1	1	8			69
06	22021	X	22021	-0-	-0-	-0-	701 190	1 9	21130	2	N	173	174	1	1	8	67
07	16678	X	16046	-0-	-632	-0-	724	1	15322	2	N	-0-					67

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. (I) GAS 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	14000	X	11827	-0-	-2173	-0-	281 146	1 9	11400	2	N	133	174	1			180
03	16368	X	12503	-0-	-3865	-0-	351 142	1 9	12010	2	N	129	172	1			137
04	15840	X	11305	-0-	-4535	-0-	351 164	1 9	10790	2	N	149	176	1	4	8	106
05	16368	X	11613	-0-	-4755	-0-	362 165	1 9	11086	2	N	150	164	1	6	8	86
06	13380	X	12645	-0-	-735	-0-	351 224	1 9	12070	2	N	204	175	1	6	8	109
07	13082	X	11330	-0-	-1752	-0-	362 143	1 9	10825	2	N	130	184	1			55

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
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									
06	11160	X	10018	-0-	-1142	-0-	701	1	9095	2	N	202	342	1			60
							222	9									
07	11191	X	9156	-0-	-2035	-0-	725	1	7978	2	N	412	364	1			108
							453	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
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									
06	13350	X	10989	-0-	-2361	-0-	351	1	10504	2	N	122	3	8			226
							134	9									
07	13144	X	10676	-0-	-2468	-0-	362	1	10230	2	N	76	158	1			144
							84	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
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									
06	18600	X	13473	-0-	-5127	-0-	11	1	13462	2	N	-0-					83
07	19220	X	8871	-0-	-10349	-0-	9	1	8673	2	N	172	179	1			76
							189	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
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									
06	26220	X	25902	-0-	-318	-0-	431	1	25082	2	N	354	350	1			105
							389	9									
*07	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	362	1	25335	2	N	350	359	1			96
							385	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
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									
06	20250	X	15970	-0-	-4280	-0-	270	1	15502	2	N	180	172	1			109
							198	9									
07	20057	X	18804	-0-	-1253	-0-	362	1	18113	2	N	299	354	1			54
							329	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
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									
06	4230	X	2073	-0-	-2157	-0-	351	1	1528	2	Y	176	177	1			223
							194	9									
07	4371	X	3412	-0-	-959	-0-	517	1	2686	2	Y	190	181	1			232
							209	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
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									
06	22410	X	17923	-0-	-4487	-0-	678	1	16720	2	N	477	508	1	1	8	78
							525	9									
07	21824	X	18664	-0-	-3160	-0-	725	1	17375	2	N	513	537	1			54
							564	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
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									
06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	701	1	7628	2	N	-0-					109
07	7874	X	5611	-0-	-2263	-0-	725	1	4687	2	N	181	169	1			121
							199	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
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									
06	6300	X	5565	-0-	-735	-0-	701	1	4864	2	N	-0-					174
07	6510	X	5447	-0-	-1063	-0-	725	1	4518	2	N	185	185	1			174
							204	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
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
06	8520	X	6251	-0-	-2269	-0-	154	1	6097	2	N	-0-					37
07	8804	X	4941	-0-	-3863	-0-	179	1	4762	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
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									
06	6960	X	6586	-0-	-374	-0-	701	1	5686	2	N	181	181	1	1	8	153
							199	9									
07	7223	X	6667	-0-	-556	-0-	725	1	5736	2	N	187	181	1			159
							206	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
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									
06	27960	X	22585	-0-	-5375	-0-	6	1	22347	2	N	211	517	1			72
							232	9									
07	27094	X	21910	-0-	-5184	-0-	6	1	21515	2	N	354	355	1			71
							389	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
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									
06	30690	X	26297	-0-	-4393	-0-	6	1	25811	2	N	436	518	1			61
							480	9									
07	29915	X	25544	-0-	-4371	-0-	6	1	24959	2	N	526	531	1			56
							579	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
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									
06	26490	X	22377	-0-	-4113	-0-	109	1	21870	2	N	362	510	1	1	8	124
							398	9									
07	27373	X	22421	-0-	-4952	-0-	75	1	21621	2	N	659	716	1			67
							725	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
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									
06	29070	X	26437	-0-	-2633	-0-	592	1	25475	2	N	336	345	1	1	8	74
							370	9									
07	27838	X	24789	-0-	-3049	-0-	650	1	23974	2	N	150	169	1			55
							165	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
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									
06	14580	X	11568	-0-	-3012	-0-	701	1	10863	2	N	4	4	8			169
							4	9									
07	15500	X	11394	-0-	-4106	-0-	725	1	10588	2	N	74	182	1			61
							81	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
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									
06	10920	X	7091	-0-	-3829	-0-	701	1	6334	2	N	51	172	1	1	8	117
							56	9									
07	9641	X	7096	-0-	-2545	-0-	725	1	6154	2	N	197					314
							217	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
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									
06	40080	X	35609	-0-	-4471	-0-	6	1	35240	2	N	330	333	1			74
							363	9									
07	39556	X	35668	-0-	-3888	-0-	6	1	35472	2	N	173	174	1			73
							190	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
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									
06	39690	X	32306	-0-	-7384	-0-	259	1	31650	2	N	361	375	1			52
							397	9									
07	39525	X	31433	-0-	-8092	-0-	75	1	30943	2	N	377	335	1			94
							415	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
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									
06	T. A.		31530	-0-	31530	156609	75	1	31223	2	N	211	171	1	2	8	100
							232	9									
07	T. A.		31455	-0-	31455	188064	167	1	31106	2	N	165	174	1			91
							182	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

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
02	T. A.		20613	-0-		20613	202528	563	1	18899	2	N	1046	1055	1			94
								1151	9									
03	T. A.		21646	-0-		21646	224174	702	1	19777	2	N	1061	1053	1			102
								1167	9									
04	T. A.		19347	-0-		19347	243521	701	1	17878	2	N	698	693	1			107
								768	9									
05	T. A.		19292	-0-		19292	262813	725	1	17826	2	N	674	702	1	1	8	78
								741	9									
06	T. A.		19761	-0-		19761	282574	701	1	18083	2	N	888	702	1	1	8	263
								977	9									
07	T. A.		18789	-0-		18789	301363	725	1	17507	2	N	506	711	1			58
								557	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 9417 - 9669

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
02	T. A.		25880	-0-		25880	27287	189	1	25238	2	N	412	352	1			60
								453	9									
03	T. A.		32717	-0-		32717	60004	305	1	31869	2	N	494	529	1			25
								543	9									
04	T. A.		24904	-0-		24904	84908	650	1	24251	2	N	3	3	8			25
								3	9									
05	T. A.		23406	-0-		23406	108314	719	1	22455	2	N	211	179	1	4	8	53
								232	9									
06	T. A.		18542	-0-		18542	126856	696	1	17653	2	N	175	172	1	3	8	53
								193	9									
07	T. A.		16427	-0-		16427	143283	650	1	15776	2	N	1					54
								1	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6995 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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		40851	-0-		40851	40851	258	1	39980	2	N	557	531	1			26
								613	9									
04	T. A.		44241	-0-		44241	85092	6	1	43831	2	N	367	349	1	4	8	40
								404	9									
05	T. A.		28209	-0-		28209	113301	213	1	27816	2	N	164	177	1	4	8	23
								180	9									
06	T. A.		29985	-0-		29985	143286	29	1	29736	2	N	200	171	1	3	8	49
								220	9									
07	T. A.		26620	-0-		26620	169906	6	1	26614	2	N	-0-					49

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6828 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
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		28517	-0-		28517	28517	465	1	27625	2	N	388	176	1			212
								427	9									
04	T. A.		40429	-0-		40429	68946	305	1	39699	2	N	386	516	1	4	8	78
								425	9									
05	T. A.		34284	-0-		34284	103230	328	1	33373	2	N	530	514	1	3	8	91
								583	9									
06	T. A.		31127	-0-		31127	134357	696	1	30089	2	N	311	342	1	2	8	58
								342	9									
07	T. A.		29798	-0-		29798	164155	673	1	28929	2	N	178	175	1			61
								196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. N/A

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									
06	T. A.		27011	-0-	27011	63488	218	1	25324	2	N	1335	1486	1	5	8	95
							1469	9									
07	T. A.		28280	-0-	28280	91768	35	1	26918	2	N	1206	1208	1			93
							1327	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

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									
06	T. A.		8023	-0-	8023	26308	696	1	6994	2	N	303	335	1	4	8	78
							333	9									
07	T. A.		3879	-0-	3879	30187	719	1	3160	2	N	-0-					78

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	T. A.		38657	-0-	38657	61329	696	1	36047	2	N	1740	1864	1	10	8	125
							1914	9									
07	T. A.		38599	-0-	38599	99928	719	1	36624	2	N	1142	1195	1			72
							1256	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
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	1	3297	2	N	1525	1194	1	12	8	319
						1678	9									
06	T. A.	18777	-0-	18777	24196	701	1	15938	2	N	1944	2199	1	11	8	53
						2138	9									
07	T. A.	18717	-0-	18717	42913	725	1	17033	2	N	872	863	1			62
						959	9									

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
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	1	567	2	N	13	13	8			-0-
						14	9									
06	T. A.	16788	-0-	16788	17720	701	1	14903	2	N	1076	1028	1	10	8	38
						1184	9									
07	T. A.	14946	-0-	14946	32666	725	1	13612	2	N	554	514	1			78
						609	9									

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
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	1	28852	2	N	1375	1277	1	7	8	91
						1513	9									
05	T. A.	36825	-0-	36825	67704	564	1	34460	2	N	1637	1462	1	5	8	261
						1801	9									
06	T. A.	28308	-0-	28308	96012	632	1	26701	2	N	886	1072	1	3	8	72
						975	9									
07	T. A.	24968	-0-	24968	120980	518	1	23463	2	N	897	745	1			224
						987	9									

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

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	22437	-0-	22437	22437	396	1	22041	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	26347	-0-	26347	48784	397	1	25948	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	71271 X	22487	-0-	-48784	-0-	673	1	21579	2	N	214	176	1	3	8	35
						235	9									
06	29430 X	20503	-0-	-8927	-0-	696	1	19624	2	N	166	172	1	2	8	27
						183	9									
07	30411 X	18006	-0-	-12405	-0-	627	1	17379	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		34218	-0-	34218	34218	442	1	32931	2	N	768	702	1			66
							845	9									
04	T. A.		49358	-0-	49358	83576	98	1	48862	2	N	362	355	1	4	8	69
							398	9									
*05	121063	X	37487	-0-	-83576	-0-	167	1	36922	2	N	362	363	1	4	8	64
							398	9									
*06	56970	X	30600	-0-	-26370	-0-	236	1	30143	2	N	201	176	1	3	8	86
							221	9									
*07	58869	X	28315	-0-	-30554	-0-	190	1	27906	2	N	199	176	1			109
							219	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 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
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.		14328	-0-	14328	14328	49	1	13765	2	N	467	375	1	5	8	87
							514	9									
05	T. A.		43015	-0-	43015	57343	150	1	41701	2	N	1058	1081	1	12	8	52
							1164	9									
*06	84345	X	27002	-0-	-57343	-0-	632	1	25732	2	N	580	520	1	5	8	107
							638	9									
*07	27652	X	23252	-0-	-4400	-0-	725	1	21992	2	N	486	541	1			52
							535	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		35876	-0-	35876	35876	510	1	34867	2	N	454	363	1	18	8	73
							499	9									
06	T. A.		36549	-0-	36549	72425	696	1	35271	2	N	529	526	1	13	8	63
							582	9									
07	T. A.		34341	-0-	34341	106766	581	1	33213	2	N	497	507	1			53
							547	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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
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-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	378	1	2107	2	N	-0-					-0-
*07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	403	1	2247	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
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-
06	2400	N	2054	-0-	-346	-0-	363	1	1691	2	N	-0-					-0-
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	401	1	2100	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
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-
06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	667	1	5528	2	N	-0-					-0-
*07	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	641	1	6309	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
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-
06	1200	X	44	-0-	-1156	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
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-
06	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	1124	1	7057	2	N	-0-					-0-
*07	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1222	1	7512	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
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-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	292	1	2422	2	N	-0-					-0-
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	273	1	2686	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
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-
06	20940	X	19752	-0-	-1188	-0-	1860	1	17892	2	N	-0-					-0-
07	21545	X	20136	-0-	-1409	-0-	1851	1	18285	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
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-
06	15420	X	9463	-0-	-5957	-0-	816	1	8647	2	N	-0-			-0-
*07	15934	X	12364	-0-	-3570	-0-	848	1	11516	2	N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

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-
06	10050	X	8910	-0-	-1140	-0-	1225	1	7685	2	N	-0-			-0-
07	10850	X	8897	-0-	-1953	-0-	1245	1	7652	2	N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

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-
06	11700	X	11084	-0-	-616	-0-	1044	1	10040	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13937	-0-	-1098	-0-	1281	1	12656	2	N	-0-			-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

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-
06	10950	X	10352	-0-	-598	-0-	975	1	9377	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	9593	-0-	-1722	-0-	882	1	8711	2	N	-0-			-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

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-
06	19980	X	18133	-0-	-1847	-0-	1708	1	16425	2	N	-0-			-0-
07	19995	X	18625	-0-	-1370	-0-	1712	1	16913	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

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-
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	245	1	5842	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	6963	-0-	-3174	-0-	226	1	6737	2	N	-0-			-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

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-
06	2610	X	8	-0-	-2602	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
*07	1271	X	221	-0-	-1050	-0-	20	1	201	2	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
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-
06	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	469	1	11195	2	N	-0-					-0-
*07	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	369	1	11000	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

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-
06	10260	X	7256	-0-	-3004	-0-	292	1	6964	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	6895	-0-	-3707	-0-	224	1	6671	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

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-
06	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	494	1	11787	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11149	-0-	-414	-0-	362	1	10787	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

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-
06	17670	X	16065	-0-	-1605	-0-	646	1	15419	2	N	-0-					-0-
07	18259	X	15696	-0-	-2563	-0-	510	1	15186	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

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-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	341	1	8149	2	N	-0-					-0-
*07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	345	1	10264	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 9969

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	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
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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1340	-0-	-310	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-					60
07	1550	N	1019	-0-	-531	-0-	1019	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. //CONT.// 128979
DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 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
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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					22
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					22

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 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
02	13020	X	11817	-0-	-1203	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
03	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
04	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10617	-0-	-2465	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10084	-0-	-3296	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 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
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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	55092	X	20344	-0-	-34748	-0-	32	1	20312	2	N	-0-					-0-
*07	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	22	1	19804	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	19	1	12129	2	N	-0-					-0-
*07	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	9	1	1711	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 #: 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
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-
06	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	23166	2			N	-0-			-0-
*07	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	20	1	21138	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
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27098	2			N	-0-			-0-
*07	26598	X	24258	-0-	-2340	-0-	20	1	24238	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
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-
06	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	23485	2			N	-0-			-0-
*07	31438	X	31438	-0-	-0-	-0-	27	1	31411	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
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-
06	34590	X	8517	-0-	-26073	-0-	13	1	8504	2	N	-0-			-0-
*07	35743	X	4088	-0-	-31655	-0-	7	1	4081	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
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-
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-			-0-
*07	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-			-0-

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
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-
06	42623	X	42623	-0-	-0-	-0-	42623	2			N	-0-			-0-
*07	37581	X	37581	-0-	-0-	-0-	37581	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471																	
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-
06	37560	X	37435	-0-	-125	-0-	37435	2			N	-0-					-0-
07	38812	X	29902	-0-	-8910	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680																	
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-
06	35580	X	26287	-0-	-9293	-0-	41	1	26246	2	N	-0-					-0-
*07	35774	X	4900	-0-	-30874	-0-	10	1	4890	2	N	-0-					-0-
UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501																	
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-
06	41880	X	19644	-0-	-22236	-0-	31	1	19613	2	N	-0-					-0-
*07	43276	X	13311	-0-	-29965	-0-	14	1	13297	2	N	-0-					-0-
UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493																	
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-
06	31320	X	28667	-0-	-2653	-0-	45	1	28622	2	N	-0-					-0-
*07	32364	X	25056	-0-	-7308	-0-	22	1	25034	2	N	-0-					-0-
PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581																	
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-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769																	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949																	
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-
06	75739	X	26160	-0-	-49579	-0-	26160	2			N	-0-					-0-
*07	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	18	1	17885	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 #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	51	1	32539	2	N	-0-			-0-
*07	32669	X	32669	-0-	-0-	-0-	24	1	32645	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

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-
06	23880	X	20708	-0-	-3172	-0-	20708	2			N	-0-			-0-
*07	24490	X	20560	-0-	-3930	-0-	22	1	20538	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

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-
06	20880	X	18288	-0-	-2592	-0-	18288	2			N	-0-			-0-
*07	21080	X	8746	-0-	-12334	-0-	15	1	8731	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

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-
06	36570	X	34814	-0-	-1756	-0-	55	1	34759	2	N	-0-			-0-
*07	37789	X	35272	-0-	-2517	-0-	26	1	35246	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

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-
06	28650	X	27794	-0-	-856	-0-	27794	2			N	-0-			-0-
07	27559	X	25490	-0-	-2069	-0-	25490	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

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-
06	33796	X	33796	-0-	-0-	-0-	53	1	33743	2	N	-0-			-0-
*07	33227	X	33227	-0-	-0-	-0-	24	1	33203	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

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-
06	22050	X	20769	-0-	-1281	-0-	20769	2			N	-0-			-0-
*07	22785	X	20083	-0-	-2702	-0-	20	1	20063	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 #: 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
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-
06	33840	X	30536	-0-	-3304	-0-	48	1	30488	2	N	-0-			-0-
*07	33294	X	29211	-0-	-4083	-0-	21	1	29190	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

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-
06	30750	X	6003	-0-	-24747	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
*07	31589	X	1969	-0-	-29620	-0-	4	1	1965	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

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-
06	44550	X	36222	-0-	-8328	-0-	36222	2			N	-0-			-0-
07	43090	X	36031	-0-	-7059	-0-	36031	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

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-
06	37710	X	26602	-0-	-11108	-0-	26602	2			N	-0-			-0-
07	38967	X	27726	-0-	-11241	-0-	27726	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

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-
06	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	2			N	-0-			-0-
*07	43236	X	43236	-0-	-0-	-0-	43236	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

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-
06	28528	X	28528	-0-	-0-	-0-	28528	2			N	-0-			-0-
*07	28489	X	12588	-0-	-15901	-0-	17	1	12571	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

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-
06	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	25548	2			N	-0-			-0-
*07	24056	X	10425	-0-	-13631	-0-	17	1	10408	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 #: 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
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-
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
*07	9982	X	1538	-0-	-8444	-0-	7	1	1531	2	N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

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-
06	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-			-0-
*07	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	15799	2			N	-0-			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

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-
06	480	N	307	-0-	-173	-0-	1	1	306	2	N	-0-			-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	24	1	308	2	N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

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-
06	25320	X	10127	-0-	-15193	-0-	21	1	10106	2	N	-0-			-0-
07	26164	X	31	-0-	-26133	-0-	31	1			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

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-
06	45510	X	35450	-0-	-10060	-0-	73	1	35377	2	N	-0-			-0-
07	47027	X	32826	-0-	-14201	-0-	60	1	32766	2	N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

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-
06	33330	X	31714	-0-	-1616	-0-	31714	2			N	-0-			-0-
*07	32643	X	31227	-0-	-1416	-0-	31227	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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
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-
06	47640	X	42650	-0-	-4990	-0-	88	1	42562	2	N	-0-			-0-
07	49228	X	39030	-0-	-10198	-0-	87	1	38943	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
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-
06	21450	X	19480	-0-	-1970	-0-	19480	2			N	-0-			-0-
*07	22165	X	8667	-0-	-13498	-0-	8667	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
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-
06	30000	X	27502	-0-	-2498	-0-	27502	2			N	-0-			-0-
*07	31000	X	29807	-0-	-1193	-0-	29807	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
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-
06	20130	X	19145	-0-	-985	-0-	19145	2			N	-0-			-0-
*07	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19994	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
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-
06	96060	X	77397	-0-	-18663	-0-	77397	2			N	-0-			-0-
07	92163	X	81767	-0-	-10396	-0-	81767	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
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-
06	80220	X	66015	-0-	-14205	-0-	66015	2			N	-0-			-0-
07	79949	X	69899	-0-	-10050	-0-	69899	2			N	-0-			-0-

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
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-
06	27360	X	18328	-0-	-9032	-0-	462	1	17866	2	N	-0-			-0-
07	28272	X	18323	-0-	-9949	-0-	526	1	17797	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
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-
06	37440	X	-0-	-0-	-37440	-0-					N	-0-					-0-
07	33015	X	12452	-0-	-20563	-0-	12452	2			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
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-
06	13530	X	12120	-0-	-1410	-0-	685	1	11435	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	9311	-0-	-4670	-0-	423	1	8888	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
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-
06	28590	X	28503	-0-	-87	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
07	34410	X	15729	-0-	-18681	-0-	15729	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
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-
06	63810	X	52173	-0-	-11637	-0-	52173	2			N	-0-					-0-
07	59954	X	52955	-0-	-6999	-0-	52955	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
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-
06	89370	X	71008	-0-	-18362	-0-	71008	2			N	-0-					-0-
07	92349	X	73048	-0-	-19301	-0-	73048	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
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-
06	58560	X	49646	-0-	-8914	-0-	49646	2			N	-0-					-0-
07	57660	X	48444	-0-	-9216	-0-	48444	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	55980	X	50625	-0-	-5355	-0-	50625	2			N	-0-					-0-
07	56823	X	49913	-0-	-6910	-0-	49913	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 #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60840	X	54376	-0-	-6464	-0-	54376	2			N	-0-					-0-
07	61628	X	55936	-0-	-5692	-0-	55936	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

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-
06	42150	X	33271	-0-	-8879	-0-	33271	2			N	-0-					-0-
07	43555	X	30734	-0-	-12821	-0-	30734	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

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-
06	83490	X	76501	-0-	-6989	-0-	76501	2			N	-0-					-0-
07	86273	X	76872	-0-	-9401	-0-	76872	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

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-
06	101490	X	78650	-0-	-22840	-0-	78650	2			N	-0-					-0-
07	102455	X	78267	-0-	-24188	-0-	78267	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

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-
06	44370	X	33434	-0-	-10936	-0-	33434	2			N	-0-					-0-
07	42749	X	31839	-0-	-10910	-0-	31839	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

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-
06	39720	X	29784	-0-	-9936	-0-	29784	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	26122	-0-	-12256	-0-	26122	2			N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

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-
06	53080	X	53080	-0-	-0-	-0-	53080	2			N	-0-					-0-
*07	53747	X	53747	-0-	-0-	-0-	53747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	47640	X	41189	-0-	-6451	-0-	41189	2			N	-0-					-0-
07	49228	X	40969	-0-	-8259	-0-	40969	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 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
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-
06	39930	X	34370	-0-	-5560	-0-	34370	2			N	-0-					-0-
07	41075	X	34794	-0-	-6281	-0-	34794	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 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
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-
06	80370	X	66660	-0-	-13710	-0-	66660	2			N	-0-					-0-
07	83049	X	65137	-0-	-17912	-0-	65137	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	81660	X	70417	-0-	-11243	-0-	70417	2			N	-0-					-0-
07	84382	X	69821	-0-	-14561	-0-	69821	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	52710	X	46237	-0-	-6473	-0-	46237	2			N	-0-					-0-
07	54467	X	46133	-0-	-8334	-0-	46133	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	62190	X	55581	-0-	-6609	-0-	115	1	55466	2	N	-0-					-0-
07	63302	X	55743	-0-	-7559	-0-	102	1	55641	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	69900	X	59385	-0-	-10515	-0-	123	1	59262	2	N	-0-					-0-
07	67363	X	59465	-0-	-7898	-0-	108	1	59357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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
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-
06	102870	X	85565	-0-	-17305	-0-	85565	2			N	-0-					-0-
07	106299	X	87448	-0-	-18851	-0-	87448	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
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-
06	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-					-0-
07	18321	X	13342	-0-	-4979	-0-	13342	2			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
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-
06	47340	X	44285	-0-	-3055	-0-	44285	2			N	-0-					-0-
07	48918	X	43440	-0-	-5478	-0-	43440	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
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-
06	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	250	1	16198	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4130	-0-	-768	-0-	4130	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
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-
06	57420	X	44008	-0-	-13412	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
07	51894	X	43707	-0-	-8187	-0-	43707	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	85950	X	71882	-0-	-14068	-0-	71882	2			N	-0-					-0-
07	87420	X	72981	-0-	-14439	-0-	72981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	79530	X	66369	-0-	-13161	-0-	66369	2			N	-0-					-0-
07	78523	X	62997	-0-	-15526	-0-	62997	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

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-
06	84510	X	65501	-0-	-19009	-0-	65501	2			N	-0-					-0-
07	85591	X	65213	-0-	-20378	-0-	65213	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

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-
06	70590	X	67478	-0-	-3112	-0-	67478	2			N	-0-					-0-
07	72943	X	68202	-0-	-4741	-0-	68202	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

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-
06	72960	X	68453	-0-	-4507	-0-	68453	2			N	-0-					-0-
07	75392	X	68853	-0-	-6539	-0-	68853	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

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-
06	72450	X	64523	-0-	-7927	-0-	64523	2			N	-0-					-0-
07	71083	X	67259	-0-	-3824	-0-	67259	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

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-
06	84780	X	68010	-0-	-16770	-0-	68010	2			N	-0-					-0-
07	85994	X	65909	-0-	-20085	-0-	65909	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

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-
06	330245	X	63557	-0-	-266688	-0-	63557	2			N	-0-					-0-
07	84506	X	60149	-0-	-24357	-0-	60149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	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

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
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					73
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					73

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

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-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 5905

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

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
06	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	2			N	-0-					26
07	1984	N	1287	-0-	-697	-0-	1287	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 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
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
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					9
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BELL WELL #: 1 RRCID -> 196745 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

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-
06	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	6390	X	6032	-0-	-358	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
*07	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	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
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-
06	9300	X	9101	-0-	-199	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
*07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

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-
06	9030	X	8494	-0-	-536	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8828	-0-	-503	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

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-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

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-
06	7440	X	6042	-0-	-1398	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6647	-0-	-855	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	4140	X	3628	-0-	-512	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	4037	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
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-
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6241	-0-	-734	-0-	6241	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
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-
06	7020	X	6422	-0-	-598	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6338	-0-	-916	-0-	6338	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
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-
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			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
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-
06	5520	X	4109	-0-	-1411	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3452	-0-	-2283	-0-	3452	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
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-
06	6420	X	5452	-0-	-968	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5154	-0-	-1356	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	610	-0-	-1777	-0-	610	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2730	X	2108	-0-	-622	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2248	-0-	-573	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

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-
06	7230	X	6362	-0-	-868	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6416	-0-	-1055	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		108	-0-	108	167	108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

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-
06	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	484	-0-	-2523	-0-	484	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

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-
06	6600	X	5502	-0-	-1098	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

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
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4352	2	25	9	N	23					155
07	4495	X	4388	-0-	-107	-0-	4364	2	24	9	N	22					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4056	-0-	-2981	-0-	4056	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	6750	X	6341	-0-	-409	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6428	-0-	-237	-0-	6428	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
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-
06	9720	X	7689	-0-	-2031	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8877	-0-	-299	-0-	8877	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
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-
06	18810	X	18584	-0-	-226	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	18685	-0-	-752	-0-	18685	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
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-
06	7890	X	4021	-0-	-3869	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	109	-0-	-7858	-0-	109	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	7830	X	6364	-0-	-1466	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6605	-0-	-1486	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	7380	X	6657	-0-	-723	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6401	-0-	-1225	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

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-
06	7950	X	6924	-0-	-1026	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7025	-0-	-43	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

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-
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

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-
06	6420	X	4315	-0-	-2105	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
*07	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

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-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	2575	-0-	-4462	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

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-
06	11790	X	8262	-0-	-3528	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	1163	-0-	-10617	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
*07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

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-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6414	-0-	-499	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

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-
06	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

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-
06	3810	X	2777	-0-	-1033	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

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-
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6674	-0-	-642	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

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-
06	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
*07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

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-
06	11160	X	9820	-0-	-1340	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10302	-0-	-1230	-0-	10302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	8370	X	6180	-0-	-2190	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5646	-0-	-3003	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

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-
06	13560	X	3725	-0-	-9835	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	4024	-0-	-8159	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

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-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

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-
06	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
*07	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	5202	X	308	-0-	-4894	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 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
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-
06	7650	X	6080	-0-	-1570	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5400	-0-	-2505	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

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-
06	3690	X	3063	-0-	-627	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3016	-0-	-797	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

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-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

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-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	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
WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
*07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

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-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	300	-0-	-4226	-0-	300	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

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-
06	7680	X	6706	-0-	-974	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6528	-0-	-1067	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

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-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

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-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
*07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

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-
06	3900	X	89	-0-	-3811	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1471	-0-	-2807	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MAYFLY EMERGER				WELL #: 1H	RRCID -> 216430	COMPL. DATE 11/25/2005					TOTAL DEPTH 6511	PERF. 6700 - 9605				
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-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
	BUFFALO RIDGE				WELL #: 3H	RRCID -> 216827	COMPL. DATE 12/03/2005					TOTAL DEPTH 7092	PERF. 7351 - 9728				
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-
06	10350	X	9272	-0-	-1078	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8427	-0-	-2206	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
	CHILDRESS				WELL #: 4 H	RRCID -> 216839	COMPL. DATE 04/01/2005					TOTAL DEPTH 6845	PERF. 7788 - 10113				
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-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
*07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
	PARNELL				WELL #: 5H	RRCID -> 216840	COMPL. DATE 01/21/2006					TOTAL DEPTH 7194	PERF. 7553 - 11257				
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-
06	9660	X	7205	-0-	-2455	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4579	-0-	-5403	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
	BROWN, E.				WELL #: 4H	RRCID -> 216850	COMPL. DATE 01/13/2006					TOTAL DEPTH 7133	PERF. 7552 - 11670				
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-
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	9055	-0-	-3159	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
	BAYLESS				WELL #: 2H	RRCID -> 216857	COMPL. DATE 01/28/2006					TOTAL DEPTH 6618	PERF. 7287 - 10217				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 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
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-
06	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5229	-0-	-661	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

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-
06	4290	X	1016	-0-	-3274	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

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-
06	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
*07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

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-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	899	-0-	-2387	-0-	899	2			N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 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
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-
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	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
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-
06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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-
06	9750	X	7600	-0-	-2150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8484	-0-	-1064	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

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-
06	2610	X	805	-0-	-1805	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1174	-0-	-903	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

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-
06	1410	X	992	-0-	-418	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

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-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	954	-0-	-4967	-0-	954	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	25290	X	17795	-0-	-7495	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	16267	-0-	-8812	-0-	16267	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

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-
06	11100	X	10277	-0-	-823	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10579	-0-	-891	-0-	10579	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

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-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

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-
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1531	-0-	-1073	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	5237	X	2492	-0-	-2745	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

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-
06	3060	X	1525	-0-	-1535	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	758	-0-	-2404	-0-	758	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

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-
06	6120	X	3809	-0-	-2311	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3199	-0-	-3125	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

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-
06	9930	X	8946	-0-	-984	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9227	-0-	-879	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

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-
06	7260	X	5243	-0-	-2017	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5170	-0-	-2332	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

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-
06	14430	X	10364	-0-	-4066	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
*07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

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-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 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
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-
06	8520	X	7610	-0-	-910	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7776	-0-	-1028	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 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
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-
06	10350	X	7176	-0-	-3174	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8586	-0-	-2698	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 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
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-
06	4530	X	3957	-0-	-573	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3722	-0-	-711	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 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
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-
06	10920	X	5139	-0-	-5781	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10950	-0-	-1202	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3675	-0-	-696	-0-	3675	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
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-
06	7290	X	5266	-0-	-2024	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4451	-0-	-2493	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
*07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

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-
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
*07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

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-
06	11670	X	10498	-0-	-1172	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11251	-0-	-808	-0-	11251	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

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-
06	6060	X	5929	-0-	-131	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

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-
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

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-
06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	9900	X	8694	-0-	-1206	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9083	-0-	-2077	-0-	9083	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
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-
06	1590	X	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	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
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-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
*07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	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
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-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	12300	X	10180	-0-	-2120	-0-	10180	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10880	-0-	-1830	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 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
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-
06	12540	X	9208	-0-	-3332	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	7868	-0-	-5090	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 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
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-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 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
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-
06	19590	X	17922	-0-	-1668	-0-	17922	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	18046	-0-	-2197	-0-	18046	2			N	-0-					-0-

SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 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
02		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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	6390	X	5613	-0-	-777	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4838	-0-	-2230	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 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
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-
06	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4441	-0-	-333	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 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
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-
06	15270	X	5234	-0-	-10036	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	405	-0-	-14537	-0-	405	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

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-
06	6120	X	5636	-0-	-484	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5806	-0-	-270	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

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-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

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-
06	4680	X	3695	-0-	-985	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
*07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

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-
06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12294	-0-	-323	-0-	12294	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

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-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	15360	X	15044	-0-	-316	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	12785	-0-	-3149	-0-	12785	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
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-
06	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
*07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	6690	X	1811	-0-	-4879	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	770	-0-	-6143	-0-	770	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
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-
06	8070	X	6372	-0-	-1698	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6593	-0-	-1343	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	15030	X	13367	-0-	-1663	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	13131	-0-	-1191	-0-	13131	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 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
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-
06	10290	X	10250	-0-	-40	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10499	-0-	-41	-0-	10499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

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-
06	5910	X	5265	-0-	-645	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4599	-0-	-1508	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

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-
06	3030	X	2045	-0-	-985	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1677	-0-	-1175	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	11670	X	9685	-0-	-1985	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9221	-0-	-2342	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

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-
06	330	X	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	341	X	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	7380	X	6378	-0-	-1002	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6448	-0-	-961	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

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-
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

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-
06	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

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-
06	7320	X	6501	-0-	-819	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6502	-0-	-845	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 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
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
06	7200	X	4763	-0-	-2437	-0-	4763	2			N	-0-					96
07	7440	X	5704	-0-	-1736	-0-	5702	2	2	9	N	2	82	1			16

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 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
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
06	4740	X	4063	-0-	-677	-0-	4063	2			N	-0-					61
07	4526	X	3099	-0-	-1427	-0-	3097	2	2	9	N	2	51	1			12

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					52
*07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6448	2	1	9	N	1	42	1			11

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
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-
06	10800	X	9402	-0-	-1398	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9766	-0-	-960	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 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
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-
06	11700	X	7648	-0-	-4052	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	8345	-0-	-3745	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 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
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-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	358					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

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-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7936	-0-	-1085	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

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-
06	9510	X	8387	-0-	-1123	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8338	-0-	-869	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

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-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

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-
06	4590	X	314	-0-	-4276	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3642	-0-	-760	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2946	-0-	-836	-0-	2946	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
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-
06	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	6000	X	4555	-0-	-1445	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3618	-0-	-1900	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 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
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-
06	10568	X	3431	-0-	-7137	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

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-
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

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-
06	9750	X	6683	-0-	-3067	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5969	-0-	-4106	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

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-
06	6750	X	4401	-0-	-2349	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6266	-0-	-709	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

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-
06	3210	X	2135	-0-	-1075	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1164	-0-	-2153	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 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
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-
06	5670	X	5327	-0-	-343	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3896	-0-	-1963	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

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-
06	5370	X	3972	-0-	-1398	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3713	-0-	-1247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

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-
06	4410	X	4154	-0-	-256	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

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-
06	3390	X	3076	-0-	-314	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 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
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-
06	7140	X	4749	-0-	-2391	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	4406	-0-	-2972	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 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
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-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 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
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-
06	5610	X	5435	-0-	-175	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5550	-0-	-402	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	15150	X	11185	-0-	-3965	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	6778	-0-	-8877	-0-	6778	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 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
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-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	6541	X	1909	-0-	-4632	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 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
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-
06	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5171	-0-	-1370	-0-	5171	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 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
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-
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2048	-0-	-587	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 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
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-
06	6390	X	5670	-0-	-720	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

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-
06	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9335	-0-	-120	-0-	9335	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

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-
06	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3223	-0-	-2729	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

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-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
*07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

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-
06	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

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-
06	12210	X	8905	-0-	-3305	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	8237	-0-	-5279	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8250	X	6238	-0-	-2012	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6632	-0-	-1893	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

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-
06	11010	X	10226	-0-	-784	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9334	-0-	-1144	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

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-
06	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2337	-0-	-391	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

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-
06	6510	X	6479	-0-	-31	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6406	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

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-
06	2910	X	1745	-0-	-1165	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1361	-0-	-1646	-0-	1361	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 #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 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
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-
06	10380	X	9070	-0-	-1310	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8842	-0-	-582	-0-	8842	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

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-
06	4170	X	3621	-0-	-549	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2821	-0-	-1426	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

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-
06	7650	X	7319	-0-	-331	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

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-
06	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6664	-0-	-1117	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
*07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

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
06	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	2			N	-0-					12
07	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3450	2			N	-0-					12

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

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
06	3870	X	2173	-0-	-1697	-0-	2173	2			N	-0-					9
07	4371	X	2797	-0-	-1574	-0-	2797	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

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
06	2671	N	2651	-0-	-20	-0-	2637	2	14	9	N	13	8	1			10
07	2666	N	1483	-0-	-1183	-0-	1472	2	11	9	N	10	16	1			4

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

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-
06	7500	X	5878	-0-	-1622	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6331	-0-	-1419	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 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
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
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	2	1	9	N	1	1	8			3
*07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					3

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 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
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-
06	7020	X	6393	-0-	-627	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7029	-0-	-349	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 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
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-
06	13110	X	11081	-0-	-2029	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11249	-0-	-1120	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2220	N	1431	-0-	-789	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1320	-0-	-1191	-0-	1320	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
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-
06	10080	X	7946	-0-	-2134	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	6308	-0-	-4108	-0-	6308	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
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
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	5	1			-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	10350	X	7053	-0-	-3297	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
*07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	5130	X	4273	-0-	-857	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4811	-0-	-490	-0-	4811	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
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-
06	3450	X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	2963	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
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
06	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2700	2	2	9	N	2	6	1			2
07	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2744	2	2	9	N	2					4

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 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
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-
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 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
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-
06	13140	X	11607	-0-	-1533	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11195	-0-	-2383	-0-	11195	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 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
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-
06	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4562	-0-	-26	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 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
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-
06	8010	X	4215	-0-	-3795	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4543	-0-	-3734	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
*07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 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
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-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	5010	X	3207	-0-	-1803	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 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
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-
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 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
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-
06	15300	X	12404	-0-	-2896	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12175	-0-	-3604	-0-	12175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

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-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

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-
06	10590	X	8012	-0-	-2578	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8280	-0-	-2663	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

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-
06	6690	X	6497	-0-	-193	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
*07	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

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-
06	8460	X	6707	-0-	-1753	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6857	-0-	-1885	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

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
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	N	3					14
*07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 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
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
06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1	1	8			9
*07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

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
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	1	1	8			8
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

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-
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6647	-0-	-700	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

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
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4951	2	2	9	N	2					17
*07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					17

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

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-
06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4687	-0-	-1079	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

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-
06	19800	X	6942	-0-	-12858	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	7427	-0-	-13033	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

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
06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6205	2	9	9	N	8					36
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5					41

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

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
06	3420	X	2701	-0-	-719	-0-	2698	2	3	9	N	3					11
07	3379	X	2815	-0-	-564	-0-	2813	2	2	9	N	2					13

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

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-
06	13050	X	11348	-0-	-1702	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	10500	-0-	-1993	-0-	10500	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

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-
06	8340	X	7915	-0-	-425	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8258	-0-	-112	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 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
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-
06	5970	X	5042	-0-	-928	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5252	-0-	-917	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 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
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-
06	6180	X	2508	-0-	-3672	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5622	-0-	-764	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 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
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-
06	3780	X	2247	-0-	-1533	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	13260	X	9996	-0-	-3264	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	10947	-0-	-2414	-0-	10947	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
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-
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	6870	X	6110	-0-	-760	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6224	-0-	-565	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

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-
06	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5848	-0-	-1034	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

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-
06	13770	X	10655	-0-	-3115	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10641	-0-	-3588	-0-	10641	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

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-
06	6210	X	5707	-0-	-503	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6071	-0-	-346	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

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-
06	18780	X	14531	-0-	-4249	-0-	14531	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	14557	-0-	-4725	-0-	14557	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

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
06	3570	X	2038	-0-	-1532	-0-	2035	2	3	9	N	3					11
07	3069	X	1928	-0-	-1141	-0-	1927	2	1	9	N	1					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 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
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-
06	5850	X	5581	-0-	-269	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5092	-0-	-953	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 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
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-
06	7800	X	7343	-0-	-457	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7461	-0-	-10	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	7530	X	7267	-0-	-263	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 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
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-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	3325	-0-	-4239	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 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
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-
06	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 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
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
06	5640	X	3272	-0-	-2368	-0-	3258	2	14	9	N	13	2	8			60
07	5704	X	2646	-0-	-3058	-0-	2639	2	7	9	N	6					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7890	X	7071	-0-	-819	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5601	-0-	-2087	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 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
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-
06	10950	X	9716	-0-	-1234	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9041	-0-	-2274	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 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
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-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
*07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	13560	X	11363	-0-	-2197	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11386	-0-	-2626	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 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
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-
06	4320	X	2857	-0-	-1463	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2594	-0-	-1374	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 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
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-
06	7290	X	6091	-0-	-1199	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6001	-0-	-943	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		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
FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5348	-0-	-201	-0-	5348	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

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-
06	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15117	-0-	-1344	-0-	15117	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

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-
06	14580	X	11087	-0-	-3493	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	12756	-0-	-2310	-0-	12756	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

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-
06	13890	X	4432	-0-	-9458	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	6561	-0-	-5901	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

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-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
07	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 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
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-
06	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6119	-0-	-1445	-0-	6119	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 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
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-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	6360	X	6215	-0-	-145	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6186	-0-	-386	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 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
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-
06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
*07	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 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
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-
06	6570	X	5961	-0-	-609	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5520	-0-	-1269	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

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
06	5490	X	1921	-0-	-3569	-0-	1901	2	20	9	N	18	25	1			11
07	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	9					20

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

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-
06	17910	X	17815	-0-	-95	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	18067	-0-	-595	-0-	18067	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

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
06	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12527	2	61	9	N	55	72	1			43
07	13082	X	12492	-0-	-590	-0-	12408	2	84	9	N	76					119

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

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-
06	13560	X	12878	-0-	-682	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11098	-0-	-2914	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

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-
06	9930	X	6839	-0-	-3091	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	7345	-0-	-2575	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

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-
06	11280	X	9389	-0-	-1891	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10784	-0-	-1802	-0-	10784	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

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-
06	12690	X	10882	-0-	-1808	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	3791	-0-	-9322	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

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-
06	1950	X	1683	-0-	-267	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

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-
06	21780	X	13720	-0-	-8060	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	14698	-0-	-7808	-0-	14698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	5550	X	4555	-0-	-995	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3373	-0-	-2238	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

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-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5877	-0-	-75	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

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-
06	6810	X	5568	-0-	-1242	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6616	-0-	-421	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

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-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

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-
06	10200	X	7638	-0-	-2562	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7525	-0-	-3015	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

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
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2					12
*07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					12

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

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-
06	5670	X	5355	-0-	-315	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5529	-0-	-299	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	4800	X	4042	-0-	-758	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

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-
06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
*07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

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-
06	9570	X	7401	-0-	-2169	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	6874	-0-	-3015	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

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-
06	9240	X	8785	-0-	-455	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8161	-0-	-1325	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

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-
06	390	X	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	X	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 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
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-
06	15210	X	11698	-0-	-3512	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	11539	-0-	-4178	-0-	11539	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18544	-0-	-2691	-0-	18544	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16650	X	7540	-0-	-9110	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	77	-0-	-17128	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 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
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-
06	8250	X	7671	-0-	-579	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5407	-0-	-3056	-0-	5407	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 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
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-
06	7560	X	7100	-0-	-460	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	4185	-0-	-3627	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 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
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-
06	5370	X	599	-0-	-4771	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	22410	X	20430	-0-	-1980	-0-	20430	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	18603	-0-	-4337	-0-	18603	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 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
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-
06	7530	X	5290	-0-	-2240	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7228	-0-	-553	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 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
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-
06	6750	X	6201	-0-	-549	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4780	-0-	-1978	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 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
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-
06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
*07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 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
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-
06	4170	X	88	-0-	-4082	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1813	-0-	-481	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 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
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-
06	3780	X	1754	-0-	-2026	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	684	-0-	-3222	-0-	684	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
*07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 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
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-
06	9090	X	7090	-0-	-2000	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4904	-0-	-3652	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
*07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 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
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-
06	5370	X	5303	-0-	-67	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
*07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-			-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

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-
06	10200	X	8337	-0-	-1863	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	7670	-0-	-3211	-0-	7670	2			N	-0-			-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

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-
06	11040	X	9713	-0-	-1327	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
07	11408	X	10004	-0-	-1404	-0-	10004	2			N	-0-			-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

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-
06	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	6282	-0-	-42	-0-	6282	2			N	-0-			-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

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-
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-			-0-
*07	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

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-
06	29490	X	28562	-0-	-928	-0-	5079	1	23483	2	N	-0-			-0-
07	30473	X	29051	-0-	-1422	-0-	5143	1	23908	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

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-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	16320	X	13968	-0-	-2352	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	13808	-0-	-3056	-0-	13808	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

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-
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7487	-0-	-1069	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

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-
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
*07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

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-
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
*07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 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
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-
06	8850	X	3171	-0-	-5679	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5536	-0-	-3516	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

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-
06	9930	X	9644	-0-	-286	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9532	-0-	-729	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

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-
06	630	X	127	-0-	-503	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

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-
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*07	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

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-
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

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
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7660	2	14	9	N	13					26
*07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7575	2	9	9	N	8	22	1			12

DFW BJ WELL #: 2 H RRCID -> 233938 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8371 - 11158

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
06	8400	X	7686	-0-	-714	-0-	7680	2	6	9	N	5					114
07	8680	X	7595	-0-	-1085	-0-	7574	2	21	9	N	19					133

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
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-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
*07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	5040	X	3333	-0-	-1707	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3353	-0-	-1669	-0-	3353	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
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
06	10110	X	4007	-0-	-6103	-0-	3990	2	17	9	N	15	1	8			25
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	10	26	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	12210	X	11399	-0-	-811	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11543	-0-	-1074	-0-	11543	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
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-
06	24210	X	13265	-0-	-10945	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	138	-0-	-24879	-0-	138	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 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
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-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6120	X	5247	-0-	-873	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5600	-0-	-1158	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 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
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-
06	6300	X	5829	-0-	-471	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5429	-0-	-957	-0-	5429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 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
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-
06	4980	X	4319	-0-	-661	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4646	-0-	-500	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

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-
06	6780	X	6065	-0-	-715	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

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-
06	4200	X	1952	-0-	-2248	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1926	-0-	-616	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	11940	X	10931	-0-	-1009	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
*07	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	17507	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

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-
06	5430	X	5397	-0-	-33	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5025	-0-	-648	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

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-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
*07	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	19110	X	386	-0-	-18724	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	5706	-0-	-13483	-0-	5706	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
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-
06	20520	X	19078	-0-	-1442	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	19659	-0-	-1545	-0-	19659	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
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-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	9420	X	7271	-0-	-2149	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8020	-0-	-1714	-0-	8020	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2111	-0-	-1733	-0-	2111	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
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-
06	10650	X	9950	-0-	-700	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9904	-0-	-698	-0-	9904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	6030	X	876	-0-	-5154	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	361	-0-	-5870	-0-	361	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
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-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	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
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-
06	3030	X	2539	-0-	-491	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2214	-0-	-917	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	12480	X	9995	-0-	-2485	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11244	-0-	-1652	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7890	X	7702	-0-	-188	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7773	-0-	-287	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 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
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-
06	8700	X	8255	-0-	-445	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8723	-0-	-174	-0-	8723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 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
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-
06	8820	X	2994	-0-	-5826	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 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
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-
06	15120	X	14293	-0-	-827	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	14482	-0-	-1018	-0-	14482	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 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
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-
06	13440	X	9399	-0-	-4041	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	11521	-0-	-2367	-0-	11521	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
*07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 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
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-
06	10950	X	9426	-0-	-1524	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8286	-0-	-3029	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 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
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-
06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 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
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-
06	23040	X	16398	-0-	-6642	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16534	-0-	-2531	-0-	16534	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

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-
06	1560	N	548	-0-	-1012	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	635	-0-	-667	-0-	635	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

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-
06	16110	X	15077	-0-	-1033	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15317	-0-	-1113	-0-	15317	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

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-
06	9060	X	7633	-0-	-1427	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7725	-0-	-924	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

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-
06	14970	X	13428	-0-	-1542	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	11596	-0-	-3873	-0-	11596	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 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
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-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

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-
06	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12141	-0-	-1468	-0-	12141	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

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-
06	13590	X	12399	-0-	-1191	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12934	-0-	-1047	-0-	12934	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

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-
06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
*07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	12894	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

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-
06	14520	X	7354	-0-	-7166	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	5818	-0-	-9186	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	5430	X	4918	-0-	-512	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5178	-0-	-433	-0-	5178	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
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-
06	8010	X	5587	-0-	-2423	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
*07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
*07	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 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
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-
06	17010	X	15884	-0-	-1126	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	11476	-0-	-6101	-0-	11476	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 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
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-
06	8850	X	8603	-0-	-247	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8729	-0-	-292	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 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
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-
06	15720	X	2567	-0-	-13153	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	12108	-0-	-4136	-0-	12108	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 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
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-
06	13380	X	9730	-0-	-3650	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	8708	-0-	-6141	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9720	X	9442	-0-	-278	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8258	-0-	-2096	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 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
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-
06	13110	X	11663	-0-	-1447	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12247	-0-	-1796	-0-	12247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 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
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-
06	15810	X	14266	-0-	-1544	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14798	-0-	-1539	-0-	14798	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

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-
06	8490	X	7757	-0-	-733	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	7922	-0-	-851	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

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
06	2160	X	124	-0-	-2036	-0-	115	2	9	9	N	8	10	1			6
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	5					11

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

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-
06	11220	X	10915	-0-	-305	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10925	-0-	-669	-0-	10925	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

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-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
*07	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

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-
06	13860	X	9100	-0-	-4760	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	7494	-0-	-6456	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4940	2	1	9	N	1					19
*07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					19

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
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-
06	7320	X	7108	-0-	-212	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5681	-0-	-1883	-0-	5681	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
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-
06	8040	X	4322	-0-	-3718	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	3474	-0-	-4834	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
*07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

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-
06	7560	X	6557	-0-	-1003	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5988	-0-	-1948	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

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-
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

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-
06	15000	X	13661	-0-	-1339	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	12693	-0-	-4450	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

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-
06	5220	X	3884	-0-	-1336	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2022	-0-	-3279	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 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
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-
06	5880	X	1229	-0-	-4651	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	4745	-0-	-1331	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 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
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-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 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
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-
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
*07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	7410	X	7103	-0-	-307	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
*07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	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
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-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5518	-0-	-558	-0-	5518	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
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-
06	8700	X	7449	-0-	-1251	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7548	-0-	-1442	-0-	7548	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
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-
06	12540	X	12448	-0-	-92	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12199	-0-	-759	-0-	12199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
*07	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

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-
06	4890	X	4353	-0-	-537	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

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-
06	13230	X	8190	-0-	-5040	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	3282	-0-	-9924	-0-	3282	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

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-
06	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3691	-0-	-1052	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

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-
06	5730	X	4472	-0-	-1258	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4502	-0-	-1419	-0-	4502	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

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-
06	65037	X	17317	-0-	-47720	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
*07	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

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
06	23880	X	18813	-0-	-5067	-0-	18670	2	143	9	N	130	120	1	3	8	158
07	22010	X	19109	-0-	-2901	-0-	18964	2	145	9	N	132	119	1			171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	12090	X	9945	-0-	-2145	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8482	-0-	-2244	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		3214	-0-	3214	3214	3214	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3559	-0-	3559	6773	3559	2			N	-0-					-0-
06	13326	X	6553	-0-	-6773	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
*07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	9720	X	9151	-0-	-569	-0-	9144	2	7	9	N	6					36
07	9951	X	9384	-0-	-567	-0-	9384	2			N	-0-					36

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

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-
06	4320	X	3634	-0-	-686	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

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-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

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-
06	7950	X	6940	-0-	-1010	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7174	-0-	-917	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

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-
06	11430	X	11138	-0-	-292	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10882	-0-	-929	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 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
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-
06	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
*07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

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-
06	15870	X	12853	-0-	-3017	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12576	-0-	-2087	-0-	12576	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

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-
06	13140	X	11791	-0-	-1349	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11123	-0-	-2455	-0-	11123	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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
06	10260	X	9744	-0-	-516	-0-	9737	2	7	9	N	6					36
07	10447	X	9876	-0-	-571	-0-	9876	2			N	-0-					36

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

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-
06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3340	-0-	-2333	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9532	2	2	9	N	2	2	8			85
*07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	2			N	-0-					85

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

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-
06	5220	X	4753	-0-	-467	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

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-
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

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-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
*07	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

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-
06	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 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
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-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	970	-0-	-1975	-0-	970	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 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
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-
06	7830	X	6841	-0-	-989	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
*07	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 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
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-
06	12990	X	8797	-0-	-4193	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12383	-0-	-1040	-0-	12383	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 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
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-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
*07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 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
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-
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
*07	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	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 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 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
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-
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
*07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

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-
06	15660	X	13482	-0-	-2178	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	13187	-0-	-2995	-0-	13187	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

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-
06	13020	X	10578	-0-	-2442	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10542	-0-	-2571	-0-	10542	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

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
06	4050	X	3427	-0-	-623	-0-	3427	2			N	-0-					28
*07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

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-
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
*07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

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-
06	8190	X	7542	-0-	-648	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8032	-0-	-617	-0-	8032	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

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-
06	11850	X	10498	-0-	-1352	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	8075	-0-	-3674	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
*07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

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-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

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-
06	8310	X	6903	-0-	-1407	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6061	-0-	-2123	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

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-
06	6540	X	1595	-0-	-4945	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

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-
06	800	N	-0-	-0-	-800	595					N	-0-					-0-
*07	595	N	-0-	-0-	-595	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

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-
06	11970	X	11809	-0-	-161	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
*07	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 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
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-
06	13230	X	11394	-0-	-1836	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11303	-0-	-2368	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

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-
06	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14229	-0-	-2108	-0-	14229	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

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-
06	7950	X	26	-0-	-7924	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	239	-0-	-7418	-0-	239	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

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-
06	14580	X	8092	-0-	-6488	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	7401	-0-	-7665	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

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-
06	12420	X	11395	-0-	-1025	-0-	11395	2			N	-0-					-0-
*07	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14614	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	5430	X	2678	-0-	-2752	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	1803	-0-	-3343	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

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-
06	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4091	-0-	-1024	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

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-
06	3930	X	2601	-0-	-1329	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2527	-0-	-1534	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

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-
06	9180	X	391	-0-	-8789	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

SLMR WELL #: 1H RRCID -> 238684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7004 - 8925

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 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
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
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3517	2	6	9	N	5					23
*07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	N	3	18	1			8

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

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-
06	4620	X	1340	-0-	-3280	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

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
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4400	2	14	9	N	13	1	8			48
*07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5530	2	10	9	N	9	39	1			18

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

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-
06	6960	X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4843	-0-	-2349	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

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-
06	13170	X	10645	-0-	-2525	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	8383	-0-	-4017	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	9990	X	8633	-0-	-1357	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9202	-0-	-129	-0-	9202	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
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-
06	9360	X	8515	-0-	-845	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	9088	-0-	-584	-0-	9088	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
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-
06	8160	X	2932	-0-	-5228	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	2096	-0-	-6336	-0-	2096	2			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
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-
06	7110	X	6157	-0-	-953	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6444	-0-	-903	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	2363	-0-	-3992	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

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
06	14340	X	13455	-0-	-885	-0-	13437	2	18	9	N	16	1	8			79
07	14818	X	14146	-0-	-672	-0-	14144	2	2	9	N	2	71	1			10

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

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-
06	14130	X	3894	-0-	-10236	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	4532	-0-	-10069	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

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-
06	6540	X	5012	-0-	-1528	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
*07	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

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
06	11370	X	8058	-0-	-3312	-0-	8057	2	1	9	N	1					13
07	14229	X	9369	-0-	-4860	-0-	9367	2	2	9	N	2					15

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 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
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-
06	8520	X	2434	-0-	-6086	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

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-
06	6630	X	5988	-0-	-642	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5916	-0-	-935	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

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-
06	5460	X	4403	-0-	-1057	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4994	-0-	-648	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

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-
06	17010	X	11922	-0-	-5088	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	12442	-0-	-5135	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

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-
06	13590	X	9999	-0-	-3591	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	10311	-0-	-3732	-0-	10311	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

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-
06	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
*07	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	15816	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

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-
06	8160	X	6015	-0-	-2145	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6656	-0-	-505	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 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
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-
06	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
*07	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

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-
06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13370	-0-	-1634	-0-	13370	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

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-
06	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	23849	2			N	-0-					-0-
*07	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

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
06	9990	X	6227	-0-	-3763	-0-	6168	2	59	9	N	54	51	1	1	8	65
07	7998	X	6617	-0-	-1381	-0-	6556	2	61	9	N	55	50	1			70

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

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-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

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-
06	14400	X	9310	-0-	-5090	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14045	-0-	-1951	-0-	14045	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 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
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
06	4380	X	2179	-0-	-2201	-0-	2179	2			N	-0-					1
07	4278	X	491	-0-	-3787	-0-	491	2			N	-0-					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
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-
06	3180	X	2569	-0-	-611	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	2322	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
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
06	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	2788	2	6	9	N	5					39
07	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2592	2	23	9	N	21					60

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
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-
06	13800	X	13036	-0-	-764	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13430	-0-	-830	-0-	13430	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
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
06	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2630	2	6	9	N	5					38
07	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	2484	2	20	9	N	18					56

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
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-
06	5040	X	4277	-0-	-763	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	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
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
06	5010	X	1232	-0-	-3778	-0-	1201	2	31	9	N	28					103
07	5177	X	1971	-0-	-3206	-0-	1929	2	42	9	N	38	92	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	20100	X	16222	-0-	-3878	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	15117	-0-	-5653	-0-	15117	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

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-
06	7560	X	6532	-0-	-1028	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7668	-0-	-144	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1140	X	786	-0-	-354	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	135	-0-	-1043	-0-	135	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

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-
06	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5331	-0-	-94	-0-	5331	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 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9570	X	6968	-0-	-2602	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5651	-0-	-3432	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 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
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-
06	9540	X	8483	-0-	-1057	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8082	-0-	-1776	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 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
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-
06	9690	X	3566	-0-	-6124	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	15	-0-	-8603	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	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
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-
06	10140	X	8389	-0-	-1751	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8958	-0-	-1520	-0-	8958	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2614	2	17	9	N	15	1	8			49
*07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2860	2	12	9	N	11	42	1			18

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

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-
06	1980	X	1040	-0-	-940	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

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-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4040	-0-	-1075	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

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-
06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	1232	-0-	-6921	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

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-
06	13500	X	11514	-0-	-1986	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12206	-0-	-1589	-0-	12206	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

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-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

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-
06	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14707	-0-	-514	-0-	14707	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

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-
06	12000	X	5385	-0-	-6615	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	7253	-0-	-5147	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

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-
06	15120	X	13075	-0-	-2045	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12428	-0-	-3196	-0-	12428	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

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-
06	5040	X	4500	-0-	-540	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4659	-0-	-549	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

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-
06	4530	X	449	-0-	-4081	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	737	-0-	-3851	-0-	737	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	3870	X	3219	-0-	-651	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3061	-0-	-938	-0-	3061	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
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-
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
*07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	7980	X	7638	-0-	-342	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
*07	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	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
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-
06	8790	X	3959	-0-	-4831	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1448	-0-	-939	-0-	1448	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
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-
06	5610	X	2390	-0-	-3220	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4985	-0-	-812	-0-	4985	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
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-
06	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
*07	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

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-
06	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
*07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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-
06	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

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-
06	22710	X	19807	-0-	-2903	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
*07	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20584	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

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-
06	26760	X	23285	-0-	-3475	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	20900	-0-	-6287	-0-	20900	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

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-
06	23490	X	19882	-0-	-3608	-0-	19882	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	19022	-0-	-3360	-0-	19022	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

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-
06	9180	X	6981	-0-	-2199	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6951	-0-	-2535	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	19470	X	15693	-0-	-3777	-0-	15693	2			N	-0-					-0-
07	20119	X	15922	-0-	-4197	-0-	15922	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
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-
06	4920	X	2640	-0-	-2280	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3713	-0-	-1371	-0-	3713	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
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
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3216	2	3	9	N	3	1	8			31
*07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4760	2	1	9	N	1					32

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
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-
06	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
*07	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15274	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21360	X	21012	-0-	-348	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
*07	23322	X	23322	-0-	-0-	-0-	23322	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	6659	-0-	-6981	-0-	6659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 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
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-
06	8340	X	5129	-0-	-3211	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	4925	-0-	-3693	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

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-
06	8910	X	5438	-0-	-3472	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6697	-0-	-867	-0-	6697	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

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-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
*07	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 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
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-
06	21720	X	20452	-0-	-1268	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	20442	-0-	-2002	-0-	20442	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 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
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-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6031	2	4	9	N	4	10	1			9
*07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8485	2	4	9	N	4					13

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
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-
06	9420	X	3979	-0-	-5441	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	6151	-0-	-3583	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 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
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-
06	44553	X	11670	-0-	-32883	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
*07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 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
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-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 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
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
06	13620	X	12137	-0-	-1483	-0-	12117	2	20	9	N	18					143
07	13485	X	12905	-0-	-580	-0-	12888	2	17	9	N	15					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 5H RRCID -> 239949 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6751 - 11495

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-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

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-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
*07	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

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-
06	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5929	-0-	-333	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

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-
06	18720	X	10873	-0-	-7847	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	14305	-0-	-5039	-0-	14305	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	34140	X	26435	-0-	-7705	-0-	59	1	26376	2	N	-0-					-0-
07	34069	X	26956	-0-	-7113	-0-	26956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2539	-0-	-685	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

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-
06	9060	X	8667	-0-	-393	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8374	-0-	-1081	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

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-
06	52230	X	44549	-0-	-7681	-0-	44549	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	45940	-0-	-5024	-0-	45940	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

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-
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	2138	-0-	-5302	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

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-
06	7740	X	2519	-0-	-5221	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4636	-0-	-3362	-0-	4636	2			N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

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-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 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
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-
06	10650	X	8315	-0-	-2335	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	8266	-0-	-2739	-0-	8266	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

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-
06	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10747	-0-	-1002	-0-	10747	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

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-
06	8730	X	4854	-0-	-3876	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	5323	-0-	-5434	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

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-
06	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	23966	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	12478	-0-	-9439	-0-	12478	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

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-
06	6510	X	5824	-0-	-686	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2321	-0-	-4623	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

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-
06	18030	X	9309	-0-	-8721	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	13163	-0-	-5034	-0-	13163	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

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-
06	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					-0-
*07	23550	X	23550	-0-	-0-	-0-	23550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 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
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-
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
*07	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

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-
06	17700	X	12557	-0-	-5143	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	12432	-0-	-5858	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

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-
06	11670	X	8554	-0-	-3116	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	2894	-0-	-9041	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

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-
06	10410	X	8945	-0-	-1465	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9059	-0-	-2287	-0-	9059	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

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-
06	14220	X	3417	-0-	-10803	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	1915	-0-	-12779	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

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
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	16	32	1	3	8	14
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	4					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3330	X	509	-0-	-2821	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	552	-0-	-2889	-0-	552	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2130	X	964	-0-	-1166	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	569	-0-	-1632	-0-	569	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
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-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5793	-0-	-903	-0-	5793	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
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-
06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7541	-0-	-1449	-0-	7541	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
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-
06	11880	X	9092	-0-	-2788	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9674	-0-	-1982	-0-	9674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	5173	-0-	-872	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

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-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
*07	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

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-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

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-
06	11190	X	6929	-0-	-4261	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10364	-0-	-1199	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 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
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-
06	3690	X	2572	-0-	-1118	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	710	-0-	-5397	-0-	710	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6180	X	2884	-0-	-3296	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	602	-0-	-4606	-0-	602	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
*07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	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
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-
06	10350	X	3297	-0-	-7053	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	227	-0-	-10406	-0-	227	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
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-
06	12300	X	10822	-0-	-1478	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10163	-0-	-2547	-0-	10163	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
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-
06	8430	X	6468	-0-	-1962	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6749	-0-	-722	-0-	6749	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 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
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-
06	11370	X	10412	-0-	-958	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	9245	-0-	-2504	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

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-
06	24750	X	11964	-0-	-12786	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	16160	-0-	-9415	-0-	16160	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

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-
06	19830	X	15403	-0-	-4427	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	16342	-0-	-4087	-0-	16342	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

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-
06	11850	X	5875	-0-	-5975	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	7786	-0-	-4459	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

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-
06	8610	X	7834	-0-	-776	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8066	-0-	-521	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

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-
06	17040	X	10661	-0-	-6379	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	10909	-0-	-6699	-0-	10909	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

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-
06	15750	X	9550	-0-	-6200	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	7603	-0-	-8517	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

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-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

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-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	2940	X	636	-0-	-2304	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	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
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-
06	9180	X	5460	-0-	-3720	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	6687	-0-	-1807	-0-	6687	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	27775	X	3662	-0-	-24113	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
*07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
*07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	9150	X	4996	-0-	-4154	-0-	1573	1	3423	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	7935	-0-	-1520	-0-	1744	1	6191	2	N	-0-			-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

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-
06	20640	X	19084	-0-	-1556	-0-	19084	2			N	-0-			-0-
07	19902	X	18874	-0-	-1028	-0-	18874	2			N	-0-			-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

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-
06	9120	X	5976	-0-	-3144	-0-	5976	2			N	-0-			-0-
07	9424	X	6174	-0-	-3250	-0-	6174	2			N	-0-			-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

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-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-			-0-
*07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-			-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

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-
06	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	5604	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	5316	-0-	-853	-0-	5316	2			N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

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-
06	11400	X	10602	-0-	-798	-0-	10602	2			N	-0-			-0-
07	11656	X	10728	-0-	-928	-0-	10728	2			N	-0-			-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

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-
06	9870	X	7683	-0-	-2187	-0-	7683	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	9663	-0-	-536	-0-	9663	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 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
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-
06	7920	X	7147	-0-	-773	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7167	-0-	-1141	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

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
06	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	6775	2	32	9	N	29	1	8			101
07	7967	X	6684	-0-	-1283	-0-	6662	2	22	9	N	20	84	1			37

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

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
06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3344	2	6	9	N	5					16
07	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3548	2	3	9	N	3	13	1			6

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
*07	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

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-
06	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10241	-0-	-2004	-0-	10241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	5730	X	5205	-0-	-525	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
*07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	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
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-
06	7830	X	5790	-0-	-2040	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6812	-0-	-1186	-0-	6812	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
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-
06	6180	X	4329	-0-	-1851	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4263	-0-	-1286	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	7320	X	5539	-0-	-1781	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5432	-0-	-2132	-0-	5432	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
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-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5418	-0-	-255	-0-	5418	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
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-
06	5400	X	4552	-0-	-848	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5089	-0-	-460	-0-	5089	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
*07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	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
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-
06	7470	X	4312	-0-	-3158	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7542	-0-	-146	-0-	7542	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
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-
06	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
*07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

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
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
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5431	2	18	9	N	16	20	1			11
07	5704	X	5440	-0-	-264	-0-	5416	2	24	9	N	22					33

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 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
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-
06	14190	X	425	-0-	-13765	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 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
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-
06	18210	X	17999	-0-	-211	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	19703	-0-	-1904	-0-	19703	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 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
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-
06	5460	X	3501	-0-	-1959	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3252	-0-	-2204	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 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
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-
06	6840	X	3748	-0-	-3092	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	3448	-0-	-4271	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2910	X	2662	-0-	-248	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					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
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-
06	10620	X	10211	-0-	-409	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
*07	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	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
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-
06	12000	X	9548	-0-	-2452	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9476	-0-	-1622	-0-	9476	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
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-
06	12600	X	7815	-0-	-4785	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	7450	-0-	-4795	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5063	-0-	5063	5063	5063	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

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-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*07	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

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-
06	16350	X	12380	-0-	-3970	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	15630	-0-	-3590	-0-	15630	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

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-
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

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-
06	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
*07	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
*07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	10920	X	8038	-0-	-2882	-0-	8035	2	3	9	N	3					22
07	11625	X	9967	-0-	-1658	-0-	9966	2	1	9	N	1					23

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
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-
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 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
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-
06	13920	X	11999	-0-	-1921	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12403	-0-	-1392	-0-	12403	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 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
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-
06	7140	X	6290	-0-	-850	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6497	-0-	-881	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 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
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-
06	11160	X	8126	-0-	-3034	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
*07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 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
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-
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7853	-0-	-145	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

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-
06	11130	X	10498	-0-	-632	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10775	-0-	-726	-0-	10775	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

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-
06	4140	X	4136	-0-	-4	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
*07	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

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-
06	3450	X	3324	-0-	-126	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

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-
06	20550	X	18698	-0-	-1852	-0-	18698	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	19586	-0-	-1649	-0-	19586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	15420	X	9204	-0-	-6216	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	8922	-0-	-7012	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

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-
06	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
*07	34210	X	34210	-0-	-0-	-0-	34210	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

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-
06	8640	X	3869	-0-	-4771	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	4579	-0-	-4349	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

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-
06	8580	X	7829	-0-	-751	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8111	-0-	-755	-0-	8111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 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
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-
06	7020	X	2770	-0-	-4250	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

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-
06	21030	X	20361	-0-	-669	-0-	20361	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20233	-0-	-1498	-0-	20233	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

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
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10170	2	3	9	N	3	1	8			56
*07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10060	2	4	9	N	4					60

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

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
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5483	2	2	9	N	2	1	8			33
*07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5646	2	3	9	N	3					36

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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-
06	10830	X	10245	-0-	-585	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10391	-0-	-800	-0-	10391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 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
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-
06	11880	X	8084	-0-	-3796	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	872	-0-	-11404	-0-	872	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 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
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-
06	7230	X	6448	-0-	-782	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
*07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 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
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
06	6750	X	6223	-0-	-527	-0-	6223	2			N	-0-					66
07	6975	X	6405	-0-	-570	-0-	6405	2			N	-0-					66

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
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-
06	12720	X	10025	-0-	-2695	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
*07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	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
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
06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7330	2	4	9	N	4	1	8			42
*07	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7311	2	6	9	N	5					47

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-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 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
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-
06	11220	X	8878	-0-	-2342	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9445	-0-	-2149	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

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-
06	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	16515	-0-	-3728	-0-	16515	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

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-
06	6870	X	4748	-0-	-2122	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5359	-0-	-1740	-0-	5359	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

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-
06	10380	X	1946	-0-	-8434	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	389	-0-	-10337	-0-	389	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

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
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7490	2	28	9	N	25	2	8			71
*07	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7056	2	13	9	N	12					83

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

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
06	8580	X	5362	-0-	-3218	-0-	5293	2	69	9	N	63	49	1			89
07	8587	X	6489	-0-	-2098	-0-	6395	2	94	9	N	85	98	1			76

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

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
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1974	2	4	9	N	4	3	1			9
*07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2666	2	4	9	N	4	6	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6858	-0-	-427	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

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-
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4524	-0-	-2668	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

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-
06	12870	X	9334	-0-	-3536	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9537	-0-	-3390	-0-	9537	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

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-
06	17040	X	11498	-0-	-5542	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	11015	-0-	-6407	-0-	11015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

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-
06	10200	X	7994	-0-	-2206	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7683	-0-	-2857	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

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-
06	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7951	-0-	-233	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

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-
06	9060	X	7845	-0-	-1215	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7907	-0-	-618	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

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-
06	6030	X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5770	-0-	-461	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

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-
06	16860	X	15008	-0-	-1852	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15275	-0-	-1961	-0-	15275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 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
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-
06	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	25013	2			N	-0-					-0-
*07	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	25814	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

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-
06	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
07	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

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-
06	4500	X	4038	-0-	-462	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3823	-0-	-796	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

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-
06	8580	X	6066	-0-	-2514	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6348	-0-	-2363	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

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-
06	11130	X	5547	-0-	-5583	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	4416	-0-	-6465	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

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-
06	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
*07	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

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-
06	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
*07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

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-
06	7110	X	2225	-0-	-4885	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	5863	-0-	-3499	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

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-
06	13800	X	9662	-0-	-4138	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
*07	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

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-
06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
*07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

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-
06	5700	X	5129	-0-	-571	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4141	-0-	-1408	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

*02	167221	X	45871	-0-	-121350	-0-	45871	2			N	-0-					-0-
*03	108624	X	43651	-0-	-64973	-0-	43651	2			N	-0-					-0-
*04	105120	X	37321	-0-	-67799	-0-	37321	2			N	-0-					-0-
*05	108624	X	35257	-0-	-73367	-0-	35257	2			N	-0-					-0-
*06	105120	X	31890	-0-	-73230	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
*07	108624	X	30676	-0-	-77948	-0-	30676	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

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-
06	31230	X	-0-	-0-	-31230	-0-					N	-0-					-0-
07	25358	X	15541	-0-	-9817	-0-	15541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	42360	X	35411	-0-	-6949	-0-	35411	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	35656	-0-	-4489	-0-	35656	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

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-
06	11070	X	8417	-0-	-2653	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8960	-0-	-1518	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

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-
06	8550	X	8437	-0-	-113	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8578	-0-	-257	-0-	8578	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

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-
06	5160	X	894	-0-	-4266	-0-	894	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	78	-0-	-3983	-0-	78	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

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-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

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-
06	10020	X	9450	-0-	-570	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8382	-0-	-1879	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 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
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-
06	25950	X	21197	-0-	-4753	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	21599	-0-	-4193	-0-	21599	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

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-
06	29910	X	27208	-0-	-2702	-0-	663	1	26545	2	N	-0-					-0-
07	30907	X	27337	-0-	-3570	-0-	257	1	27080	2	N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

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-
06	45420	X	34860	-0-	-10560	-0-	34860	2			N	-0-					-0-
07	43462	X	34462	-0-	-9000	-0-	34462	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

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-
06	27150	X	26639	-0-	-511	-0-	26639	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	22564	-0-	-5181	-0-	22564	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

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-
06	9270	X	7493	-0-	-1777	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	6555	-0-	-3024	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

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-
06	12660	X	2791	-0-	-9869	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	2044	-0-	-10046	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

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-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
*07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1235	-0-	-1772	-0-	1235	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
*07	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 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
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-
06	6150	X	4511	-0-	-1639	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2885	-0-	-2137	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 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
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
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5904	2	9	9	N	8					53
*07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6103	2	8	9	N	7					60

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

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-
06	1650	X	216	-0-	-1434	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	38	-0-	-1574	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

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-
06	24120	X	22246	-0-	-1874	-0-	22246	2			N	-0-					-0-
07	26567	X	20782	-0-	-5785	-0-	20782	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

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-
06	12240	X	1239	-0-	-11001	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	4392	-0-	-7419	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	13470	X	9916	-0-	-3554	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10499	-0-	-3420	-0-	10499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	36420	X	22973	-0-	-13447	-0-	22973	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	24554	-0-	-10352	-0-	24554	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
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-
06	15180	X	12080	-0-	-3100	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	11294	-0-	-4144	-0-	11294	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
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-
06	12690	X	530	-0-	-12160	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	295	-0-	-11950	-0-	295	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	3000	N	3415	-0-	415	415	83	1	3332	2	N	-0-					-0-
*07	415	N	-0-	-0-	-415	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	39720	X	32381	-0-	-7339	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34007	-0-	-6696	-0-	34007	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 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
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-
06	14B2	EXT	36619	-0-	36619	53456	36619	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	31417	-0-	31417	84873	31417	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 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
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-
06	11910	X	10244	-0-	-1666	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10160	-0-	-2147	-0-	10160	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

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-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

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-
06	8220	X	7296	-0-	-924	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7525	-0-	-783	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7864 - 11750

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-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
*07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

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-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
*07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

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-
06	16050	X	14948	-0-	-1102	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15113	-0-	-1472	-0-	15113	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

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-
06	10560	X	6984	-0-	-3576	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	6871	-0-	-4041	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 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
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-
06	5850	X	5040	-0-	-810	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

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-
06	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

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
06	9780	X	8763	-0-	-1017	-0-	8756	2	7	9	N	6					36
07	10106	X	9101	-0-	-1005	-0-	9092	2	9	9	N	8					44

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

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-
06	10380	X	9813	-0-	-567	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9084	-0-	-1642	-0-	9084	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

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
06	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	3078	2	7	9	N	6					36
07	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3107	2	26	9	N	24					60

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

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-
06	14B2 EXT		16583	-0-	16583	19839	16583	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		16748	-0-	16748	36587	16748	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

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-
06	12690	X	8777	-0-	-3913	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	7700	-0-	-5413	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	6600	X	6535	-0-	-65	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6682	-0-	-138	-0-	6682	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
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-
06	11190	X	6481	-0-	-4709	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	3579	-0-	-7984	-0-	3579	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12					22
*07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1936	2	9	9	N	8	20	1			10

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 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
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-
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
*07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 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
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-
06	13740	X	11792	-0-	-1948	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	1557	-0-	-12641	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 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
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-
06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7073	-0-	-522	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 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
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-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 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
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
06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12050	2	17	9	N	15					27
*07	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	12558	2	11	9	N	10	26	1			11

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	9164	-0-	-5499	-0-	9164	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
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-
06	10140	X	7934	-0-	-2206	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7659	-0-	-2819	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	14670	X	3262	-0-	-11408	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	4586	-0-	-10573	-0-	4586	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
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-
06	10500	X	8688	-0-	-1812	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	9071	-0-	-260	-0-	9071	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
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-
06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-
*07	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	14914	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8010	X	7578	-0-	-432	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
*07	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			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
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-
06	8640	X	7961	-0-	-679	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8542	-0-	-76	-0-	8542	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	16560	X	12716	-0-	-3844	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
*07	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

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-
06	5130	X	2538	-0-	-2592	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2977	-0-	-2324	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

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-
06	6660	X	2952	-0-	-3708	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	2965	-0-	-4258	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

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-
06	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
*07	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11012	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

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-
06	7440	X	994	-0-	-6446	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	137	-0-	-7551	-0-	137	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

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-
06	7320	X	3246	-0-	-4074	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	2501	-0-	-4350	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

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-
06	3870	X	3060	-0-	-810	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 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
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-
06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
*07	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	11130	X	10995	-0-	-135	-0-	10897	2	98	9	N	89	65	1			118
*07	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11429	2	121	9	N	110	129	1			99

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
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-
06	8940	X	3859	-0-	-5081	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	9278	2			N	-0-					-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
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	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	2			N	-0-					-0-
05	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	25145	2			N	-0-					-0-
06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
*07	25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	25254	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
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-
06	12780	X	1560	-0-	-11220	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	3000	X	1775	-0-	-1225	-0-	347	1	1428	2	N	-0-					-0-
*07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	513	1	3970	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	6390	X	6256	-0-	-134	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6342	-0-	-106	-0-	6342	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
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-
06	3930	X	2126	-0-	-1804	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2845	-0-	-3448	-0-	2845	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
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-
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-
*07	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	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
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-
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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
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-
06	6540	X	230	-0-	-6310	-0-	213	2	17	9	N	15	3	8			12
07	6665	X	1842	-0-	-4823	-0-	1842	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	15330	X	15118	-0-	-212	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12364	-0-	-2981	-0-	12364	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
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-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	1346	-0-	-7892	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6060	X	5033	-0-	-1027	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2255	-0-	-3697	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 245924 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8450 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 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
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
06	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8248	2	40	9	N	36	1	8			103
*07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11643	2	55	9	N	50	104	1			49

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 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
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-
06	5820	X	5526	-0-	-294	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3911	-0-	-2103	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

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-
06	7620	X	4839	-0-	-2781	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5512	-0-	-2362	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

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-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

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-
06	12540	X	8375	-0-	-4165	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	6674	-0-	-6222	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

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-
06	10020	X	8989	-0-	-1031	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8694	-0-	-1660	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-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
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-
06	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
*07	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	11100	X	10433	-0-	-667	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10477	-0-	-1334	-0-	10477	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
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-
06	6810	X	876	-0-	-5934	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	2795	-0-	-4149	-0-	2795	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
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-
06	16650	X	13881	-0-	-2769	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13664	-0-	-3541	-0-	13664	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
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
06	15690	X	12642	-0-	-3048	-0-	12634	2	8	9	N	7	2	8			115
07	16213	X	12140	-0-	-4073	-0-	12139	2	1	9	N	1					116

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	6930	X	6315	-0-	-615	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5094	-0-	-2346	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

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-
06	7920	X	3240	-0-	-4680	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	325	-0-	-3953	-0-	325	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

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-
06	17730	X	14754	-0-	-2976	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14212	-0-	-4109	-0-	14212	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

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-
06	8910	X	8627	-0-	-283	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8553	-0-	-1088	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

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
06	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					40
07	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	3925	2			N	-0-					40

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

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-
06	5250	X	4331	-0-	-919	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2220	-0-	-3205	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

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-
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
*07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
07	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				
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
06	11610	X	658	-0-	-10952	-0-	630	2	28	9	N	25	49	1	4	8	23
07	8308	X	46	-0-	-8262	-0-	37	2	9	9	N	8					31
	CULTON, ELVIS				WELL #: 1H	RRCID -> 246040	COMPL. DATE 11/05/2007					TOTAL DEPTH 7230	PERF. 7516 - 9596				
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-
06	8550	X	841	-0-	-7709	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	670	-0-	-8103	-0-	670	2			N	-0-					-0-
	TARRANT MINERALS				WELL #: 4H	RRCID -> 246041	COMPL. DATE 10/23/2007					TOTAL DEPTH 7043	PERF. 7530 - 9701				
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-
06	8160	X	7218	-0-	-942	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7820	-0-	-612	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
	CROUCH B				WELL #: 2H	RRCID -> 246044	COMPL. DATE 05/13/2008					TOTAL DEPTH 7095	PERF. 7480 - 10685				
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-
06	12600	X	12443	-0-	-157	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11322	-0-	-1698	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
	PARROT D				WELL #: 1H	RRCID -> 246046	COMPL. DATE 04/26/2008					TOTAL DEPTH 7257	PERF. 7480 - 10053				
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-
06	10080	X	9125	-0-	-955	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9498	-0-	-918	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
	FINLEY				WELL #: 2H	RRCID -> 246048	COMPL. DATE 08/01/2008					TOTAL DEPTH 7273	PERF. 7495 - 9481				
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-
06	8190	X	5309	-0-	-2881	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6203	-0-	-2167	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 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
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-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 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
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-
06	3030	X	2595	-0-	-435	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 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
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
06	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	3846	2	74	9	N	67	1	8			198
07	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	4027	2	29	9	N	26	140	1			84

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 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
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
06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1418	2	46	9	N	42	129	1	2	8	79
*07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	510	2	2	9	N	2					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 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
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
06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9802	2	10	9	N	9	24	1	1	8	13
*07	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9908	2	11	9	N	10					23

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

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-
06	12510	X	10985	-0-	-1525	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10550	-0-	-331	-0-	10550	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

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-
06	19710	X	16830	-0-	-2880	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17466	-0-	-2901	-0-	17466	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

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-
06	11070	X	6063	-0-	-5007	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7710	-0-	-3729	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

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-
06	9570	X	7902	-0-	-1668	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7865	-0-	-2024	-0-	7865	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

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-
06	9210	X	8418	-0-	-792	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8449	-0-	-1068	-0-	8449	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 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
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-
06	9660	X	3020	-0-	-6640	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4302	-0-	-5680	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

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
06	21450	X	16627	-0-	-4823	-0-	16612	2	15	9	N	14	68	1	2	8	25
07	19840	X	18613	-0-	-1227	-0-	18604	2	9	9	N	8					33

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

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-
06	6900	X	3708	-0-	-3192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2182	-0-	-4948	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

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-
06	3720	X	2628	-0-	-1092	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2919	-0-	-894	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

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-
06	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
*07	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15635	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14460	X	11416	-0-	-3044	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	8730	-0-	-4259	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
*07	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

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-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

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-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	3903	-0-	-2359	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

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-
06	20940	X	19150	-0-	-1790	-0-	19150	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	18943	-0-	-2695	-0-	18943	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

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-
06	9330	X	7981	-0-	-1349	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7735	-0-	-1906	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

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
06	13650	X	12623	-0-	-1027	-0-	12621	2	2	9	N	2	1	8			25
*07	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

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-
06	4800	X	2979	-0-	-1821	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4768	-0-	-192	-0-	4768	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 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
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-
06	19050	X	16065	-0-	-2985	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	17586	-0-	-704	-0-	17586	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

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-
06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10426	-0-	-2129	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

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-
06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
*07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

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-
06	11400	X	9482	-0-	-1918	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11209	-0-	-571	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

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-
06	8760	X	6480	-0-	-2280	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	2953	-0-	-6099	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

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-
06	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	4523	-0-	-3599	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	23760	X	18867	-0-	-4893	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	19874	-0-	-2198	-0-	19874	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	19290	X	6591	-0-	-12699	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	7424	-0-	-8882	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

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-
06	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
*07	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

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-
06	14970	X	10687	-0-	-4283	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	11102	-0-	-4367	-0-	11102	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

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-
06	5070	X	4040	-0-	-1030	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*07	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	34740	X	30078	-0-	-4662	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	30884	-0-	-4580	-0-	30884	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

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-
06	11820	X	7300	-0-	-4520	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7324	-0-	-2720	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

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-
06	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1921	-0-	-1830	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

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-
06	10680	X	10442	-0-	-238	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10105	-0-	-869	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

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-
06	26760	X	21318	-0-	-5442	-0-	21318	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	385	-0-	-27267	-0-	385	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

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-
06	12180	X	9968	-0-	-2212	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10745	-0-	-1841	-0-	10745	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 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
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-
06	8580	X	7124	-0-	-1456	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7194	-0-	-773	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

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-
06	8280	X	7563	-0-	-717	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7469	-0-	-1087	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

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-
06	6480	X	5912	-0-	-568	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	5795	-0-	-2916	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

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-
06	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
*07	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

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-
06	23580	X	1251	-0-	-22329	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 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
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-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16950	X	15088	-0-	-1862	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16278	-0-	-1237	-0-	16278	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 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
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-
06	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12944	-0-	-1285	-0-	12944	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	44580	X	33424	-0-	-11156	-0-	74	1	33350	2	N	-0-					-0-
07	46066	X	32647	-0-	-13419	-0-	32647	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	5610	X	4284	-0-	-1326	-0-	4242	2	42	9	N	38	22	1			30
07	5797	X	4563	-0-	-1234	-0-	4529	2	34	9	N	31	46	1			15

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

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-
06	18510	X	14675	-0-	-3835	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	12239	-0-	-5586	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14190	X	12536	-0-	-1654	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12518	-0-	-2145	-0-	12518	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

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-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

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-
06	8130	X	7078	-0-	-1052	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6888	-0-	-1141	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 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
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-
06	9570	X	7291	-0-	-2279	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7355	-0-	-2534	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1722	-0-	-1750	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8850	X	7390	-0-	-1460	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7805	-0-	-1185	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 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
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-
06	7170	X	7059	-0-	-111	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
*07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 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
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-
06	6930	X	1306	-0-	-5624	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 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
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-
06	7680	X	6910	-0-	-770	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6134	-0-	-1616	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 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
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-
06	13410	X	13097	-0-	-313	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
*07	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 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
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-
06	4980	X	4456	-0-	-524	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
*07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

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-
06	15810	X	13570	-0-	-2240	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14264	-0-	-2042	-0-	14264	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

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-
06	9990	X	9352	-0-	-638	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8790	-0-	-1750	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

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-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4704	-0-	-2085	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

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-
06	6960	X	6951	-0-	-9	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
*07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

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
06	12210	X	11581	-0-	-629	-0-	11569	2	12	9	N	11					27
07	12617	X	12006	-0-	-611	-0-	11993	2	13	9	N	12	27	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	16890	X	16610	-0-	-280	-0-	16591	2	19	9	N	17					37
07	17453	X	16834	-0-	-619	-0-	16815	2	19	9	N	17	39	1			15

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
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-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4096	-0-	-585	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	589	X	337	-0-	-252	-0-	337	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 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
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-
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 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
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-
06	14940	X	9373	-0-	-5567	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	8799	-0-	-6639	-0-	8799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 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
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-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8250	X	7817	-0-	-433	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8813	-0-	-22	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

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
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
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4552	2	1	9	N	1	1	8			6
*07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	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
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-
06	210	X	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					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
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-
06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2978	-0-	-1300	-0-	2978	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
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-
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
*07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	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
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-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
*07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

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-
06	10530	X	7685	-0-	-2845	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	7300	-0-	-5131	-0-	7300	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

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-
06	12150	X	11634	-0-	-516	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
*07	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	13616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
*07	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	19832	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

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-
06	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

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-
06	9540	X	9322	-0-	-218	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*07	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

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-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
*07	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

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-
06	2070	X	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1031	-0-	-1108	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

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-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	343	-0-	-1548	-0-	343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	5550	X	5537	-0-	-13	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6113	-0-	-87	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

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-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

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-
06	15300	X	10936	-0-	-4364	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	6573	-0-	-9237	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

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-
06	14880	X	11821	-0-	-3059	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	11454	-0-	-3922	-0-	11454	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2308	-0-	-3644	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

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-
06	4740	X	3796	-0-	-944	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4845	-0-	-53	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	5670	X	4424	-0-	-1246	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	3165	-0-	-2601	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

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-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

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-
06	9090	X	5002	-0-	-4088	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
*07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	9270	X	9242	-0-	-28	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	9714	-0-	-3027	-0-	9714	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

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-
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
*07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

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-
06	7230	X	5742	-0-	-1488	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5907	-0-	-1564	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	8820	X	7369	-0-	-1451	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7531	-0-	-1583	-0-	7531	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
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-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	17640	X	15131	-0-	-2509	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	15255	-0-	-2973	-0-	15255	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 7H RRCID -> 247552 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8843 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 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
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-
06	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-
07	16151	X	1264	-0-	-14887	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 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
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-
06	13830	X	11061	-0-	-2769	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	11213	-0-	-3078	-0-	11213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 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
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-
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	213	-0-	-5956	-0-	213	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

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-
06	14400	X	13371	-0-	-1029	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	13659	-0-	-1097	-0-	13659	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

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-
06	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3113	-0-	-793	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

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-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
*07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

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-
06	4290	X	2901	-0-	-1389	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2331	-0-	-2102	-0-	2331	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 #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 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
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-
06	13890	X	6506	-0-	-7384	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	6904	-0-	-7139	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

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-
06	9480	X	8761	-0-	-719	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8387	-0-	-2556	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

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-
06	630	X	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	X	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

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-
06	11970	X	11099	-0-	-871	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11411	-0-	-896	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

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-
06	23190	X	18383	-0-	-4807	-0-	18383	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	17209	-0-	-6754	-0-	17209	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

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-
06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8235	-0-	-42	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

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-
06	11040	X	8711	-0-	-2329	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	7021	-0-	-4387	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 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
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-
06	4470	X	3835	-0-	-635	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

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-
06	11850	X	11145	-0-	-705	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11499	-0-	-746	-0-	11499	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

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-
06	7860	X	6620	-0-	-1240	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
*07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

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-
06	15600	X	14343	-0-	-1257	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	8061	-0-	-8059	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

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-
06	21810	X	20159	-0-	-1651	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
07	22537	X	20902	-0-	-1635	-0-	20902	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

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-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4371	-0-	-2976	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

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-
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1362	-0-	-963	-0-	1362	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 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
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-
06	21090	X	2379	-0-	-18711	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18196	-0-	-2140	-0-	18196	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

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-
06	6060	X	2308	-0-	-3752	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	336	-0-	-5306	-0-	336	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

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-
06	9540	X	4198	-0-	-5342	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	3760	-0-	-6098	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

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-
06	22470	X	19932	-0-	-2538	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
07	23188	X	19516	-0-	-3672	-0-	19516	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

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-
06	5160	X	1520	-0-	-3640	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	233	-0-	-5223	-0-	233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
*07	25828	X	25828	-0-	-0-	-0-	25828	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	16470	X	12740	-0-	-3730	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13807	-0-	-1538	-0-	13807	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
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-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	4495	X	1113	-0-	-3382	-0-	1113	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
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-
06	16980	X	7860	-0-	-9120	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	1742	-0-	-15804	-0-	1742	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
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-
06	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
*07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	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
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	4205	-0-	-12925	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	11048	-0-	-9629	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	12613	-0-	-7397	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	9649	-0-	-11028	-0-	9649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	14310	X	3903	-0-	-10407	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	2926	-0-	-11861	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

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-
06	11940	X	5296	-0-	-6644	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	3592	-0-	-6297	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	4478	-0-	-7674	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

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-
06	4500	X	236	-0-	-4264	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

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-
06	7260	X	3384	-0-	-3876	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

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-
06	5490	X	4293	-0-	-1197	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
*07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	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 #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 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
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-
06	9450	X	7598	-0-	-1852	-0-	1487	1	6111	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6308	-0-	-1256	-0-	721	1	5587	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

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-
06	16020	X	14192	-0-	-1828	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14632	-0-	-1922	-0-	14632	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

*08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
*09	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
*10	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
*11	13020	X	4740	-0-	-8280	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*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	12046	-0-	-4167	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	10684	-0-	-4586	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9708	-0-	-2258	-0-	9708	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

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-
06	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
07	8494	X	3063	-0-	-5431	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

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-
06	12390	X	10709	-0-	-1681	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10675	-0-	-392	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

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-
06	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	14231	-0-	-1486	-0-	14231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
*07	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

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-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	447	-0-	-4668	-0-	447	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

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-
06	13650	X	11985	-0-	-1665	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11994	-0-	-1770	-0-	11994	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

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-
06	24420	X	19408	-0-	-5012	-0-	19408	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	19514	-0-	-5720	-0-	19514	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

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-
06	22410	X	21038	-0-	-1372	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	21067	-0-	-2090	-0-	21067	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

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-
06	12060	X	2927	-0-	-9133	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	4907	-0-	-4052	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14700	X	9813	-0-	-4887	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	9176	-0-	-6014	-0-	9176	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8790	X	7199	-0-	-1591	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	5502	-0-	-3581	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 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
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-
06	7080	X	5964	-0-	-1116	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
*07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 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
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-
06	5910	X	3028	-0-	-2882	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	69060	X	52866	-0-	-16194	-0-	52866	2			N	-0-					-0-
07	68293	X	52221	-0-	-16072	-0-	52221	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	7920	X	4771	-0-	-3149	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8150	-0-	-34	-0-	8150	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 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
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-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9420	X	2289	-0-	-7131	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	5849	-0-	-3885	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-					-0-
*07	18892	X	18892	-0-	-0-	-0-	18892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 11/15/2008 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

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-
06	4500	X	3557	-0-	-943	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
*07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

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-
06	12450	X	2929	-0-	-9521	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	257	-0-	-2130	-0-	257	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

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-
06	30450	X	731	-0-	-29719	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	31465	X	874	-0-	-30591	-0-	874	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

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-
06	14340	X	10653	-0-	-3687	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	9960	-0-	-3339	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

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-
06	13350	X	9799	-0-	-3551	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	9940	-0-	-3855	-0-	9940	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

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-
06	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	2559	-0-	-17777	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	40511	2			N	-0-					-0-
*07	49968	X	49968	-0-	-0-	-0-	49968	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

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-
06	6000	X	5228	-0-	-772	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5642	-0-	-558	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

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
06	7920	X	7827	-0-	-93	-0-	7827	2			N	-0-					48
07	8184	X	6882	-0-	-1302	-0-	6882	2			N	-0-					48

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	20310	X	13037	-0-	-7273	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	7796	-0-	-13067	-0-	7796	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

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-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	10012	-0-	-3039	-0-	10012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9212	X	7642	-0-	-1570	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6520	-0-	-3679	-0-	6505	2	15	9	N	14					14
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	5					19
05	9362	X	5725	-0-	-3637	-0-	5703	2	22	9	N	20					39
06	9060	X	2704	-0-	-6356	-0-	2681	2	23	9	N	21					60
07	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	7665	2	14	9	N	13	37	1			36

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

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-
06	14700	X	8877	-0-	-5823	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	8784	-0-	-4360	-0-	8784	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

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-
06	36930	X	12103	-0-	-24827	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	-0-	-0-	-38161	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

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-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 4H RRCID -> 248651 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 9026 - 11874

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-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
07	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

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-
06	15600	X	15165	-0-	-435	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15451	-0-	-669	-0-	15451	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

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-
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
*07	18210	X	18210	-0-	-0-	-0-	18210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 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
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-
06	23130	X	15998	-0-	-7132	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	16270	-0-	-7631	-0-	16270	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

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-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

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-
06	14070	X	9843	-0-	-4227	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
*07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

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-
06	5790	X	5095	-0-	-695	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
*07	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

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-
06	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7423	-0-	-296	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

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-
06	17670	X	12445	-0-	-5225	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	14184	-0-	-3796	-0-	14184	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

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-
06	59040	X	42105	-0-	-16935	-0-	42105	2			N	-0-					-0-
07	54839	X	40037	-0-	-14802	-0-	40037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	14970	X	12918	-0-	-2052	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13036	-0-	-2433	-0-	13036	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

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-
06	14280	X	8841	-0-	-5439	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11991	-0-	-316	-0-	11991	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

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-
06	12540	X	6705	-0-	-5835	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	11601	-0-	-1202	-0-	11601	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

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-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

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-
06	8520	X	2884	-0-	-5636	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2211	-0-	-2625	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

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-
06	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
*07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13860	X	12889	-0-	-971	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11524	-0-	-2147	-0-	11524	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 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
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-
06	12180	X	10699	-0-	-1481	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
*07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21930	X	19209	-0-	-2721	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	20628	-0-	-2653	-0-	20628	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 11H RRCID -> 249054 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7050 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 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
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-
06	19560	X	6074	-0-	-13486	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
*07	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5160	X	45	-0-	-5115	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	572	-0-	-7457	-0-	572	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
*07	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

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-
06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6353	-0-	-1831	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

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-
06	22620	X	20000	-0-	-2620	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	21610	-0-	-2291	-0-	21610	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

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-
06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	2838	-0-	-7764	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

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-
06	7620	X	3309	-0-	-4311	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
*07	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

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-
06	8010	X	7373	-0-	-637	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7245	-0-	-877	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

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-
06	13800	X	11720	-0-	-2080	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	9872	-0-	-4388	-0-	9872	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

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-
06	17580	X	10249	-0-	-7331	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	12011	-0-	-6155	-0-	12011	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

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-
06	14610	X	14359	-0-	-251	-0-	14359	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12683	-0-	-2290	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

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-
06	18060	X	14995	-0-	-3065	-0-	14995	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	13909	-0-	-4753	-0-	13909	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 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
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-
06	13920	X	11941	-0-	-1979	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	11817	-0-	-2536	-0-	11817	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
*07	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 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
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-
06	30180	X	26088	-0-	-4092	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
07	31186	X	24972	-0-	-6214	-0-	24972	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8520	X	7667	-0-	-853	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	1761	-0-	-7043	-0-	1761	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
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-
06	10590	X	10006	-0-	-584	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	4103	-0-	-5879	-0-	4103	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
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-
06	7230	X	6682	-0-	-548	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6915	-0-	-556	-0-	6915	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	9450	X	7998	-0-	-1452	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8721	-0-	-1044	-0-	8721	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
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-
06	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
*07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	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
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-
06	5430	X	1858	-0-	-3572	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5105	-0-	-506	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	19740	X	17943	-0-	-1797	-0-	17943	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	16406	-0-	-2535	-0-	16406	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 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
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-
06	13800	X	12227	-0-	-1573	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12376	-0-	-2132	-0-	12376	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 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
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-
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 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
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-
06	27780	X	22453	-0-	-5327	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
07	28706	X	17687	-0-	-11019	-0-	17687	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35140	X	3622	-0-	-31518	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	38905	X	4478	-0-	-34427	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	37650	X	3771	-0-	-33879	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	36983	X	3737	-0-	-33246	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	1355	-0-	-24445	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	16200	X	13761	-0-	-2439	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13697	-0-	-3043	-0-	13697	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 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
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-
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
*07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 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
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-
06	15420	X	11955	-0-	-3465	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	10931	-0-	-6646	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

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-
06	32160	X	28446	-0-	-3714	-0-	63	1	28383	2	N	-0-					-0-
07	33232	X	28774	-0-	-4458	-0-	28774	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

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-
06	49380	X	37639	-0-	-11741	-0-	37639	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	37118	-0-	-10529	-0-	37118	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

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-
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
07	11501	X	2527	-0-	-8974	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

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-
06	33750	X	30762	-0-	-2988	-0-	30762	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	29476	-0-	-4562	-0-	29476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	46350	X	40845	-0-	-5505	-0-	40845	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	40380	-0-	-6275	-0-	40380	2			N	-0-					-0-

LAH B WELL #: 8H RRCID -> 249174 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6670 - 11545

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-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

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-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
*07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

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-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1905	-0-	-1443	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

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-
06	11100	X	7311	-0-	-3789	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
*07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

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-
06	4260	X	2572	-0-	-1688	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2098	-0-	-2304	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9120	X	5818	-0-	-3302	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	4005	-0-	-6039	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
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-
06	23100	X	21497	-0-	-1603	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	21033	-0-	-2837	-0-	21033	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
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-
06	19740	X	16390	-0-	-3350	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
07	20398	X	16951	-0-	-3447	-0-	16951	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
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-
06	20700	X	16852	-0-	-3848	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	8774	-0-	-12616	-0-	8774	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
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-
06	12330	X	11466	-0-	-864	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	1478	-0-	-11263	-0-	1478	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
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-
06	27120	X	18455	-0-	-8665	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	20487	-0-	-655	-0-	20487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	34680	X	29882	-0-	-4798	-0-	29882	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	30031	-0-	-4844	-0-	30031	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

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-
06	24480	X	17211	-0-	-7269	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	10720	-0-	-14576	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

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-
06	8280	X	6721	-0-	-1559	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6733	-0-	-1637	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

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-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
*07	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

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-
06	8970	X	7172	-0-	-1798	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	6143	-0-	-3064	-0-	6143	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12420	X	1324	-0-	-11096	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	4598	-0-	-6500	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

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-
06	22560	X	19538	-0-	-3022	-0-	19538	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	17210	-0-	-6102	-0-	17210	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

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-
06	17550	X	16079	-0-	-1471	-0-	16079	2			N	-0-					-0-
*07	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	16656	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

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-
06	12000	X	10060	-0-	-1940	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10940	-0-	-747	-0-	10940	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

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-
06	28590	X	27638	-0-	-952	-0-	673	1	26965	2	N	-0-					-0-
*07	29688	X	29688	-0-	-0-	-0-	280	1	29408	2	N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

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-
06	26790	X	14949	-0-	-11841	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	23379	-0-	-4304	-0-	23379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 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
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-
06	8700	X	6665	-0-	-2035	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8642	-0-	-348	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

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-
06	38550	X	26748	-0-	-11802	-0-	26748	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	34793	-0-	-5042	-0-	34793	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

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-
06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
*07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

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-
06	37980	X	30493	-0-	-7487	-0-	30493	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	31386	-0-	-6248	-0-	31386	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

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-
06	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
*07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11417	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

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-
06	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6350	-0-	-625	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8340	X	6370	-0-	-1970	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	781	-0-	-5605	-0-	781	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

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-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

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-
06	8550	X	7292	-0-	-1258	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7316	-0-	-1116	-0-	7316	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

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-
06	14730	X	11631	-0-	-3099	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	11813	-0-	-3005	-0-	11813	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

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-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

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-
06	35820	X	28816	-0-	-7004	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
07	34906	X	28581	-0-	-6325	-0-	28581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	26370	X	22228	-0-	-4142	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	16530	-0-	-10719	-0-	16530	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 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
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-
06	25710	X	22413	-0-	-3297	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	22064	-0-	-4317	-0-	22064	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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
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-
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3905	-0-	-3504	-0-	3905	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	27000	X	20594	-0-	-6406	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	20240	-0-	-6079	-0-	20240	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
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-
06	24300	X	16932	-0-	-7368	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	14449	-0-	-10661	-0-	14449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

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-
06	31380	X	23535	-0-	-7845	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	23630	-0-	-7246	-0-	23630	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

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-
06	38130	X	30760	-0-	-7370	-0-	30760	2			N	-0-					-0-
07	38409	X	30537	-0-	-7872	-0-	30537	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

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-
06	20670	X	13307	-0-	-7363	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14408	-0-	-4192	-0-	14408	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

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-
06	43890	X	28557	-0-	-15333	-0-	28557	2			N	-0-					-0-
*07	45926	X	45926	-0-	-0-	-0-	45926	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

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-
06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	4648	-0-	-3195	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

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-
06	45690	X	36701	-0-	-8989	-0-	36701	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	35532	-0-	-11681	-0-	35532	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 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 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
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-
06	5610	X	4541	-0-	-1069	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6511	-0-	-123	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

02	41328	X	24068	-0-	-17260	-0-	24068	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	24219	-0-	-21537	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
04	44280	X	22602	-0-	-21678	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
05	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	69051	X	69051	-0-	-0-	-0-	69051	2			N	-0-					-0-
*07	64088	X	64088	-0-	-0-	-0-	64088	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

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-
06	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
*07	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

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-
06	9960	X	8873	-0-	-1087	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7738	-0-	-2523	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

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-
06	7620	X	6845	-0-	-775	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6971	-0-	-903	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

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-
06	4890	X	3942	-0-	-948	-0-	9	1	3933	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	3901	-0-	-1369	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

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-
06	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4453	-0-	-2336	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

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-
06	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
*07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

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-
06	8040	X	7039	-0-	-1001	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7621	-0-	-687	-0-	7621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 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
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-
06	24120	X	21753	-0-	-2367	-0-	21753	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	21018	-0-	-3193	-0-	21018	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 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
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-
06	36450	X	31688	-0-	-4762	-0-	31688	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	31587	-0-	-4931	-0-	31587	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	13380	X	7048	-0-	-6332	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
*07	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
*07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 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
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-
06	19980	X	8102	-0-	-11878	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	14483	-0-	-6163	-0-	14483	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	701	X	-0-	-0-	-701	-0-					N	-0-					-0-
07	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 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 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
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-
06	32070	X	24529	-0-	-7541	-0-	24529	2			N	-0-					-0-
*07	32075	X	32075	-0-	-0-	-0-	32075	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

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-
06	11640	X	6879	-0-	-4761	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	6748	-0-	-5280	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

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-
06	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
*07	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	21384	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

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-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

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-
06	18720	X	10683	-0-	-8037	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	10633	-0-	-7161	-0-	10633	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

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-
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
*07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 10H RRCID -> 250953 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6910 - 11685

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAH WEST WELL #: 9H RRCID -> 250954 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6752 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	66137	X	66137	-0-	-0-	-0-	66137	2			N	-0-					-0-
*07	63540	X	63540	-0-	-0-	-0-	63540	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	44340	X	33079	-0-	-11261	-0-	33079	2			N	-0-					-0-
07	42842	X	33100	-0-	-9742	-0-	33100	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21780	X	14744	-0-	-7036	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
*07	25141	X	25141	-0-	-0-	-0-	25141	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 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
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-
06	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14773	-0-	-1285	-0-	14773	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 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
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-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 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
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-
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
*07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 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
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-
06	13560	X	10605	-0-	-2955	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10631	-0-	-560	-0-	10631	2			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18510	X	16164	-0-	-2346	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16331	-0-	-2765	-0-	16331	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	7380	X	7258	-0-	-122	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6449	-0-	-1673	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

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-
06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
*07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

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-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	34	-0-	-1144	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

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-
06	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	6137	-0-	-5767	-0-	6137	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

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-
06	11160	X	9042	-0-	-2118	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	9287	-0-	-1811	-0-	9287	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

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-
06	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
*07	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

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-
06	9240	X	5894	-0-	-3346	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6846	-0-	-1059	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

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-
06	11310	X	7171	-0-	-4139	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	7228	-0-	-3591	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	5130	X	4257	-0-	-873	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4817	-0-	-267	-0-	4817	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

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-
06	11640	X	8907	-0-	-2733	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9583	-0-	-1112	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

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
06	10440	X	7169	-0-	-3271	-0-	7169	2			N	-0-					8
07	10416	X	7661	-0-	-2755	-0-	7661	2			N	-0-					8

LAH WELL #: 4H RRCID -> 251194 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6950 - 10829

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-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	17460	X	15196	-0-	-2264	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	14873	-0-	-2828	-0-	14873	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

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-
06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
*07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

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-
06	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7612	-0-	-789	-0-	7612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4980	X	4224	-0-	-756	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3452	-0-	-1570	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7980	X	6503	-0-	-1477	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	3864	-0-	-5095	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6390	X	5531	-0-	-859	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
*07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13590	X	12438	-0-	-1152	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	10865	-0-	-3178	-0-	10865	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 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
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-
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
*07	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	16620	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 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
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-
06	20670	X	16316	-0-	-4354	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	11096	-0-	-7969	-0-	11096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 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
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-
06	16170	X	13671	-0-	-2499	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14323	-0-	-1735	-0-	14323	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 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
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-
06	12420	X	8347	-0-	-4073	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	5500	-0-	-5939	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
*07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 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
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-
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
*07	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 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
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-
06	3240	X	2441	-0-	-799	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2413	-0-	-935	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 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
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-
06	12120	X	10711	-0-	-1409	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10702	-0-	-1822	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 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
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-
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

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-
06	25800 X	21670	-0-	-4130	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
07	25668 X	20578	-0-	-5090	-0-	20578	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

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-
06	7860 X	7387	-0-	-473	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	8401 X	7848	-0-	-553	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

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-
06	12990 X	12621	-0-	-369	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
*07	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

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-
06	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-
07	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 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
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-
06	3630	X	2079	-0-	-1551	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

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-
06	10740	X	7505	-0-	-3235	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	8264	-0-	-2958	-0-	8264	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

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-
06	1680	X	484	-0-	-1196	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

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-
06	3270	X	994	-0-	-2276	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1971	-0-	-850	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

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-
06	6660	X	5709	-0-	-951	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6201	-0-	-464	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

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-
06	6270	X	4002	-0-	-2268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	3332	-0-	-3147	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	11670	X	10045	-0-	-1625	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10299	-0-	-1760	-0-	10299	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

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-
06	33420	X	13989	-0-	-19431	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	17949	-0-	-16585	-0-	17949	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

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-
06	6390	X	1154	-0-	-5236	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

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-
06	18780	X	16526	-0-	-2254	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	14974	-0-	-3409	-0-	14974	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

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-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

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-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

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-
06	24210	X	18251	-0-	-5959	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	20160	-0-	-4857	-0-	20160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
*07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	7800	X	6933	-0-	-867	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5819	-0-	-2241	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

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-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
*07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

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-
06	9270	X	8752	-0-	-518	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
*07	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

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-
06	19890	X	18161	-0-	-1729	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	19199	-0-	-1757	-0-	19199	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

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-
06	9540	X	8345	-0-	-1195	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
*07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	6660	X	3218	-0-	-3442	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	13230	X	11288	-0-	-1942	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11131	-0-	-2106	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 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
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-
06	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	1715	-0-	-1943	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 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
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-
06	13170	X	11	-0-	-13159	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 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
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	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
05	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
06	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9594	-0-	-822	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20700	X	19929	-0-	-771	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20260	-0-	-4664	-0-	20260	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 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
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-
06	6300	X	5126	-0-	-1174	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
*07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 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
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-
06	22290	X	19853	-0-	-2437	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	19823	-0-	-3055	-0-	19823	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

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-
06	18090	X	16789	-0-	-1301	-0-	16789	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	16889	-0-	-874	-0-	16889	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

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-
06	12930	X	7914	-0-	-5016	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	10749	-0-	-2612	-0-	10749	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

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-
06	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	23664	-0-	-4949	-0-	23664	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

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-
06	11850	X	10439	-0-	-1411	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10255	-0-	-1990	-0-	10255	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

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-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
*07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	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
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-
06	34380	X	17070	-0-	-17310	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	21966	-0-	-13560	-0-	21966	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

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-
06	28320	X	25683	-0-	-2637	-0-	25683	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	25184	-0-	-3956	-0-	25184	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

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-
06	19650	X	638	-0-	-19012	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	10684	-0-	-9032	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

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-
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6722	-0-	-67	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

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-
06	8190	X	5454	-0-	-2736	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5089	-0-	-3374	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	6930	X	4989	-0-	-1941	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5914	-0-	-1030	-0-	5914	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
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
06	10410	X	7437	-0-	-2973	-0-	7412	2	25	9	N	23					81
07	10292	X	7631	-0-	-2661	-0-	7631	2			N	-0-					81

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
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-
06	11310	X	3869	-0-	-7441	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10623	-0-	-909	-0-	10623	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
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-
06	7170	X	4492	-0-	-2678	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3284	-0-	-4125	-0-	3284	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
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-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-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
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-
06	15060	X	13155	-0-	-1905	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13178	-0-	-2043	-0-	13178	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
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-
06	11700	X	9434	-0-	-2266	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	9553	-0-	-2413	-0-	9553	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
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-
06	12750	X	12723	-0-	-27	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12677	-0-	-1986	-0-	12677	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
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-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	39153	X	39153	-0-	-0-	-0-	39153	2			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
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-
06	16470	X	15008	-0-	-1462	-0-	15008	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15791	-0-	-1228	-0-	15791	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
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-
06	6270	X	4797	-0-	-1473	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4569	-0-	-1910	-0-	4569	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
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-
06	15300	X	10581	-0-	-4719	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	10445	-0-	-5365	-0-	10445	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
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-
06	6810	X	3177	-0-	-3633	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

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-
06	14250	X	11883	-0-	-2367	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	8907	-0-	-5818	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

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-
06	4980	X	3838	-0-	-1142	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	2768	-0-	-2378	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

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-
06	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	20439	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	12284	-0-	-7463	-0-	12284	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

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-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

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-
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
*07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	14700	X	14142	-0-	-558	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
*07	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	15937	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

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-
06	10860	X	8047	-0-	-2813	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	7063	-0-	-4159	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

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-
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11610	-0-	-945	-0-	11610	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

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-
06	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17825	-0-	-558	-0-	17825	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

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-
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
*07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

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-
06	15660	X	13971	-0-	-1689	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14650	-0-	-1532	-0-	14650	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

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-
06	6990	X	335	-0-	-6655	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6046	-0-	-743	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	8700	X	7350	-0-	-1350	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6747	-0-	-2243	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

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-
06	11430	X	8359	-0-	-3071	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11325	-0-	-486	-0-	11325	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

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-
06	6900	X	344	-0-	-6556	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

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-
06	9570	X	8681	-0-	-889	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8036	-0-	-1853	-0-	8036	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

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-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
*07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

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-
06	8040	X	6384	-0-	-1656	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6418	-0-	-1890	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

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-
06	15120	X	6898	-0-	-8222	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14590	-0-	-445	-0-	14590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	12840	X	11623	-0-	-1217	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12877	-0-	-391	-0-	12877	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

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-
06	11610	X	10061	-0-	-1549	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	9611	-0-	-2386	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

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-
06	3150	X	490	-0-	-2660	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	461	-0-	-872	-0-	461	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17219	2			N	-0-					-0-
*07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

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-
06	7650	X	6527	-0-	-1123	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	5623	-0-	-1476	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	8910	X	7100	-0-	-1810	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7733	-0-	-1474	-0-	7733	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
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-
06	26160	X	26104	-0-	-56	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	26766	-0-	-266	-0-	26766	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
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-
06	28290	X	22497	-0-	-5793	-0-	22497	2			N	-0-					-0-
07	26877	X	21793	-0-	-5084	-0-	21793	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
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-
06	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7028	X	6719	-0-	-309	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	5583	-0-	-2198	-0-	5568	2	15	9	N	14					14
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8791	2	7	9	N	6					20
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8937	2	23	9	N	21					41
06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9899	2	25	9	N	23					64
07	9083	X	5498	-0-	-3585	-0-	5481	2	17	9	N	15	40	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	26550	X	20915	-0-	-5635	-0-	20915	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	21239	-0-	-1484	-0-	21239	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
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-
06	25200	X	21545	-0-	-3655	-0-	21545	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	21045	-0-	-4530	-0-	21045	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
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-
06	34620	X	32801	-0-	-1819	-0-	32801	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	34325	-0-	-1449	-0-	34325	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
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-
06	10710	X	8707	-0-	-2003	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	7907	-0-	-3222	-0-	7907	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
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-
06	18840	X	7122	-0-	-11718	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					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
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-
06	12120	X	11629	-0-	-491	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11984	-0-	-1594	-0-	11984	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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
06	12420	X	5716	-0-	-6704	-0-	5699	2	17	9	N	15	1	8			62
07	13392	X	9130	-0-	-4262	-0-	9126	2	4	9	N	4					66

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

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
06	9960	X	8524	-0-	-1436	-0-	8517	2	7	9	N	6					36
07	9889	X	8706	-0-	-1183	-0-	8706	2			N	-0-					36

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

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-
06	42299	X	13719	-0-	-28580	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
*07	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

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-
06	13440	X	12947	-0-	-493	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
*07	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

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-
06	5850	X	2466	-0-	-3384	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	2393	-0-	-5264	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

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-
06	26670	X	24708	-0-	-1962	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	22951	-0-	-4453	-0-	22951	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

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-
06	27270	X	8313	-0-	-18957	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
07	27683	X	5849	-0-	-21834	-0-	5849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	8910	X	2302	-0-	-6608	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	87	-0-	-9120	-0-	87	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
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-
06	14340	X	10417	-0-	-3923	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	3098	-0-	-12154	-0-	3098	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
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-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					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
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-
06	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	2			N	-0-					-0-
*07	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	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
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-
06	30390	X	8566	-0-	-21824	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	-0-	-0-	-31403	-0-					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
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-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	13380	X	11155	-0-	-2225	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12410	-0-	-1416	-0-	12410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	10560	X	6214	-0-	-4346	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9032	-0-	-1601	-0-	9032	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

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-
06	33150	X	26141	-0-	-7009	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	34255	X	7952	-0-	-26303	-0-	7952	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

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-
06	25140	X	23869	-0-	-1271	-0-	23869	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	23891	-0-	-2087	-0-	23891	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

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-
06	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	28784	2			N	-0-					-0-
*07	28338	X	28338	-0-	-0-	-0-	28338	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

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-
06	41400	X	34315	-0-	-7085	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
07	41230	X	33945	-0-	-7285	-0-	33945	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

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-
06	33770	X	33770	-0-	-0-	-0-	33770	2			N	-0-					-0-
*07	31493	X	31493	-0-	-0-	-0-	31493	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

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-
06	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
*07	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	28081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 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
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-
06	10500	X	8945	-0-	-1555	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9728	-0-	-1091	-0-	9728	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

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-
06	17460	X	11343	-0-	-6117	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	10557	-0-	-4354	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

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-
06	37590	X	29995	-0-	-7595	-0-	29995	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	17865	-0-	-20978	-0-	17865	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

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-
06	23010	X	20949	-0-	-2061	-0-	20949	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	10553	-0-	-8853	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

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-
06	13890	X	8042	-0-	-5848	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	5905	-0-	-4449	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

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-
06	570	X	400	-0-	-170	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	651	X	207	-0-	-444	-0-	207	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

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-
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10449	-0-	-1641	-0-	10449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
*07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

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-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

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-
06	29460	X	28961	-0-	-499	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
07	29822	X	29718	-0-	-104	-0-	29718	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253132 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7772 - 11310

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

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-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
*07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18720	X	17178	-0-	-1542	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	17608	-0-	-1736	-0-	17608	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 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
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-
06	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	30907	2			N	-0-					-0-
*07	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17940	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11550	X	3810	-0-	-7740	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	2166	-0-	-9738	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 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
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-
06	6000	X	5881	-0-	-119	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5401	-0-	-489	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 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
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-
06	11310	X	6815	-0-	-4495	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	6812	-0-	-2550	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10320	X	9432	-0-	-888	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8976	-0-	-1192	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	5610	X	4764	-0-	-846	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4374	-0-	-1330	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11520	X	8949	-0-	-2571	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8996	-0-	-1575	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 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
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-
06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7008	-0-	-3067	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 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
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-
06	960	X	661	-0-	-299	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1754	-0-	-1160	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 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
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-
06	25260	X	21044	-0-	-4216	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
07	25544	X	20792	-0-	-4752	-0-	20792	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 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
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-
06	26130	X	23923	-0-	-2207	-0-	23923	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	19467	-0-	-7534	-0-	19467	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16080	X	12685	-0-	-3395	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12010	-0-	-4606	-0-	12010	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 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
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-
06	7830	X	2095	-0-	-5735	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	3084	-0-	-5007	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 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
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-
06	20400	X	12603	-0-	-7797	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	8311	-0-	-12769	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 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
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-
06	15120	X	13453	-0-	-1667	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13470	-0-	-759	-0-	13470	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 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
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-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6	-0-	-7589	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 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
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
06	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	2206	2	2	9	N	2	6	1			2
07	2480	X	1963	-0-	-517	-0-	1961	2	2	9	N	2					4

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
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-
06	13890	X	12013	-0-	-1877	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11988	-0-	-2241	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	44670	X	40822	-0-	-3848	-0-	40822	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	39040	-0-	-7119	-0-	39040	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
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-
06	26910	X	26708	-0-	-202	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
*07	26740	X	26740	-0-	-0-	-0-	26740	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
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-
06	18540	X	9338	-0-	-9202	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
07	18662	X	14879	-0-	-3783	-0-	14879	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
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-
06	32559	X	32559	-0-	-0-	-0-	7606	1	24953	2	N	-0-					-0-
*07	32559	X	32559	-0-	-0-	-0-	7606	1	24953	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
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-
06	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	9133	1	29963	2	N	-0-					-0-
*07	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	9133	1	29963	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
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-
06	3150	X	2182	-0-	-968	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2160	-0-	-1095	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	18900	X	8797	-0-	-10103	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	3689	-0-	-15841	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 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
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-
06	21720	X	17644	-0-	-4076	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	14286	-0-	-8158	-0-	14286	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 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
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-
06	20910	X	18812	-0-	-2098	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
07	23095	X	20309	-0-	-2786	-0-	20309	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 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
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-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 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
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-
06	26760	X	23474	-0-	-3286	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	23327	-0-	-4325	-0-	23327	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 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
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-
06	33270	X	26310	-0-	-6960	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	23945	-0-	-10434	-0-	23945	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
*08	22351	X	673	-0-	-21678	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*09	11280	X	8176	-0-	-3104	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
*10	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
*11	11280	X	6048	-0-	-5232	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
*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	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	15904	-0-	-526	-0-	15904	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

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-
06	14010	X	13028	-0-	-982	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	6863	-0-	-7614	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

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-
06	9030	X	8298	-0-	-732	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7877	-0-	-1454	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

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-
06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
*07	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

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-
06	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21667	2			N	-0-					-0-
*07	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

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-
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-
07	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

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-
06	27180	X	22417	-0-	-4763	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	22571	-0-	-5236	-0-	22571	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

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-
06	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
*07	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	18198	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

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-
06	17580	X	15710	-0-	-1870	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	14307	-0-	-3859	-0-	14307	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

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-
06	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24216	2			N	-0-					-0-
*07	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	23936	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

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-
06	29520	X	5684	-0-	-23836	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	407	-0-	-30097	-0-	407	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

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-
06	36330	X	14637	-0-	-21693	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	16221	-0-	-21320	-0-	16221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	72750	X	33938	-0-	-38812	-0-	33938	2			N	-0-					-0-
07	71889	X	9937	-0-	-61952	-0-	9937	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	21720	X	17747	-0-	-3973	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	18678	-0-	-3766	-0-	18678	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 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
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-
06	12840	X	8965	-0-	-3875	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	9815	-0-	-3577	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 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
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-
06	12720	X	8422	-0-	-4298	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	5275	-0-	-7652	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 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
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-
06	7830	X	6045	-0-	-1785	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	1537	-0-	-6554	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16620	X	12906	-0-	-3714	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	4140	-0-	-12011	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 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
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-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
*07	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

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-
06	52170	X	40847	-0-	-11323	-0-	40847	2			N	-0-					-0-
07	51026	X	40526	-0-	-10500	-0-	40526	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

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-
06	29610	X	26917	-0-	-2693	-0-	26917	2			N	-0-					-0-
07	30597	X	26979	-0-	-3618	-0-	26979	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

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-
06	47970	X	29852	-0-	-18118	-0-	29852	2			N	-0-					-0-
07	46035	X	28743	-0-	-17292	-0-	28743	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

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-
06	39300	X	20613	-0-	-18687	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
07	36549	X	33108	-0-	-3441	-0-	33108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	20730	X	18102	-0-	-2628	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	17349	-0-	-4072	-0-	17349	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
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-
06	5550	X	4128	-0-	-1422	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4293	-0-	-1442	-0-	4293	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
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-
06	24390	X	20916	-0-	-3474	-0-	20916	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	24347	-0-	-732	-0-	24347	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
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
06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8530	2	1	9	N	1	1	8			14
*07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

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
06	5940	X	3955	-0-	-1985	-0-	3949	2	6	9	N	5					35
07	6789	X	2428	-0-	-4361	-0-	2427	2	1	9	N	1	26	1			10

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

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-
06	16620	X	15720	-0-	-900	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	16393	-0-	-440	-0-	16393	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

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-
06	12360	X	12272	-0-	-88	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12760	-0-	-12	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

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-
06	39600	X	31497	-0-	-8103	-0-	31497	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	32571	-0-	-7853	-0-	32571	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

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-
06	39480	X	33120	-0-	-6360	-0-	33120	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	33529	-0-	-7174	-0-	33529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
*07	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

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-
06	7380	X	7238	-0-	-142	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7329	-0-	-297	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7456 - 11396

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-
06	358	X	134	-0-	-224	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5405	-0-	5405	5405	5405	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

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-
06	19890	X	10668	-0-	-9222	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	5342	-0-	-14250	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

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-
06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
*07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

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-
06	11820	X	8884	-0-	-2936	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	5803	-0-	-6411	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 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
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-
06	24810	X	21657	-0-	-3153	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	18435	-0-	-5838	-0-	18435	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

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-
06	10860	X	10796	-0-	-64	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	8307	-0-	-7224	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

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-
06	10560	X	10132	-0-	-428	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10801	-0-	-111	-0-	10801	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

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-
06	24990	X	20978	-0-	-4012	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	18934	-0-	-6393	-0-	18934	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

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-
06	5760	X	5737	-0-	-23	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	3246	-0-	-2706	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	17115	-0-	-989	-0-	17115	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 #: 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
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-
06	25800	X	19379	-0-	-6421	-0-	19379	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	15072	-0-	-11309	-0-	15072	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

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-
06	11880	X	7434	-0-	-4446	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	3830	-0-	-8446	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

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-
06	19290	X	3721	-0-	-15569	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

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-
06	36900	X	32250	-0-	-4650	-0-	32250	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	29779	-0-	-7669	-0-	29779	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

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-
06	10680	X	82	-0-	-10598	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

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-
06	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	30932	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	31089	-0-	-2732	-0-	31089	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13890	X	11688	-0-	-2202	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12445	-0-	-1908	-0-	12445	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14130	X	8762	-0-	-5368	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	9625	-0-	-4976	-0-	9625	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 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
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-
06	32205	X	32205	-0-	-0-	-0-	32205	2			N	-0-					-0-
*07	30543	X	30543	-0-	-0-	-0-	30543	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 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
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-
06	49470	X	36179	-0-	-13291	-0-	36179	2			N	-0-					-0-
07	49166	X	37232	-0-	-11934	-0-	37232	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 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
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-
06	17880	X	15687	-0-	-2193	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	15655	-0-	-2263	-0-	15655	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10980	X	6298	-0-	-4682	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	5476	-0-	-5374	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 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
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-
06	14940	X	13837	-0-	-1103	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13291	-0-	-2147	-0-	13291	2			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	24025	X	14736	-0-	-9289	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
*09	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
*10	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
*11	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
*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-
06	23700	X	17086	-0-	-6614	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17298	-0-	-3410	-0-	17298	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13170	X	9175	-0-	-3995	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	7129	-0-	-4713	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					N	-0-					-0-
07	28737	X	13700	-0-	-15037	-0-	13700	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 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
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-
06	29310	X	28202	-0-	-1108	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	27950	-0-	-2337	-0-	27950	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 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
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-
06	8130	X	4808	-0-	-3322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	4485	-0-	-3916	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 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
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-
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 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
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-
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
*07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	11280	X	7965	-0-	-3315	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	7783	-0-	-3656	-0-	7783	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
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-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					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
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-
06	18780	X	17709	-0-	-1071	-0-	17709	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17160	-0-	-2246	-0-	17160	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	41250	X	29650	-0-	-11600	-0-	29650	2			N	-0-					-0-
07	41323	X	27318	-0-	-14005	-0-	27318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4325	-0-	-1007	-0-	4325	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
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-
06	71700	X	14251	-0-	-57449	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
*07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	13920	X	13287	-0-	-633	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	12153	-0-	-2138	-0-	12153	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 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
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-
06	4770	X	3678	-0-	-1092	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1262	-0-	-2923	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15780	X	13129	-0-	-2651	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14200	-0-	-1951	-0-	14200	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 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
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-
06	33600	X	25619	-0-	-7981	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	23668	-0-	-10153	-0-	23668	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	57960	X	42915	-0-	-15045	-0-	42915	2			N	-0-					-0-
07	56885	X	45659	-0-	-11226	-0-	45659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16800	X	15478	-0-	-1322	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14324	-0-	-3036	-0-	14324	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

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-
06	8760	X	4585	-0-	-4175	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

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-
06	29310	X	17364	-0-	-11946	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	16491	-0-	-13796	-0-	16491	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

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-
06	8340	X	204	-0-	-8136	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	528	-0-	-8090	-0-	528	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

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-
06	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
*07	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	26211	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 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
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-
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

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-
06	15330	X	13368	-0-	-1962	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13620	-0-	-2221	-0-	13620	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

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-
06	13020	X	12063	-0-	-957	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10862	-0-	-267	-0-	10862	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

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-
06	36060	X	27520	-0-	-8540	-0-	27520	2			N	-0-					-0-
07	35371	X	28068	-0-	-7303	-0-	28068	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

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-
06	17250	X	13568	-0-	-3682	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
*07	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

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-
06	37260	X	34578	-0-	-2682	-0-	34578	2			N	-0-					-0-
07	38502	X	33037	-0-	-5465	-0-	33037	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

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-
06	13020	X	11255	-0-	-1765	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12327	-0-	-1654	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 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
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-
06	19350	X	14907	-0-	-4443	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	11821	-0-	-8174	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
	ROBINSON BRANCH				WELL #: 3H	RRCID -> 254586						COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 6880		PERF. 8310 - 8610
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-
06	3660	X	237	-0-	-3423	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1722	-0-	-2091	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
	CROUCH B				WELL #: 3H	RRCID -> 254622						COMPL. DATE 12/04/2009			TOTAL DEPTH 7118		PERF. 7603 - 11007
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-
06	11670	X	8118	-0-	-3552	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	6625	-0-	-5434	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
	HANNA				WELL #: 6H	RRCID -> 254624						COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 7161		PERF. 7800 - 10368
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-
06	6180	X	2974	-0-	-3206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7039	-0-	-742	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
	HANNA				WELL #: 8H	RRCID -> 254626						COMPL. DATE 12/24/2009			TOTAL DEPTH 7178		PERF. 7549 - 10023
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	TCCD NORTH				WELL #: 3H	RRCID -> 254658						COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8302 - 13881
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-
06	68400	X	32103	-0-	-36297	-0-	32103	2			N	-0-					-0-
07	68758	X	9936	-0-	-58822	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
	WINSCOTT				WELL #: F 1H	RRCID -> 254659						COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7500 - 13669
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-
06	26640	X	22013	-0-	-4627	-0-	22013	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	4127	-0-	-24424	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

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-
06	22830	X	16524	-0-	-6306	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	24726	-0-	-1872	-0-	24726	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

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-
06	34830	X	26196	-0-	-8634	-0-	26196	2			N	-0-					-0-
07	33015	X	28726	-0-	-4289	-0-	28726	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

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-
06	6510	X	3880	-0-	-2630	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5618	-0-	-1109	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

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-
06	12270	X	12251	-0-	-19	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
*07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

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-
06	47880	X	37128	-0-	-10752	-0-	37128	2			N	-0-					-0-
07	48608	X	37163	-0-	-11445	-0-	37163	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 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
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-
06	27000	X	20853	-0-	-6147	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	20413	-0-	-6433	-0-	20413	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
*07	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	38730	X	33295	-0-	-5435	-0-	33295	2			N	-0-					-0-
07	38936	X	33608	-0-	-5328	-0-	33608	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 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
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-
06	46260	X	36544	-0-	-9716	-0-	36544	2			N	-0-					-0-
07	47802	X	36400	-0-	-11402	-0-	36400	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	66210	X	52666	-0-	-13544	-0-	52666	2			N	-0-					-0-
07	68417	X	29623	-0-	-38794	-0-	29623	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	29910	X	26295	-0-	-3615	-0-	26295	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27083	-0-	-3700	-0-	27083	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20850	X	18876	-0-	-1974	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	19593	-0-	-1952	-0-	19593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

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-
06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5297	-0-	-2329	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

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-
06	15750	X	14644	-0-	-1106	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	10806	-0-	-3702	-0-	10806	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

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-
06	5880	X	5357	-0-	-523	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5271	-0-	-805	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

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-
06	68130	X	52569	-0-	-15561	-0-	52569	2			N	-0-					-0-
07	66216	X	52544	-0-	-13672	-0-	52544	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

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-
06	11610	X	3454	-0-	-8156	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	4130	-0-	-6162	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

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-
06	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

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-
06	25500	X	22801	-0-	-2699	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
*07	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	26520	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

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-
06	7680	X	3133	-0-	-4547	-0-	76	1	3057	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	3919	-0-	-3800	-0-	37	1	3882	2	N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	55552	2			N	-0-					-0-
*07	53946	X	53946	-0-	-0-	-0-	53946	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	67440	X	43018	-0-	-24422	-0-	43018	2			N	-0-					-0-
07	69688	X	50551	-0-	-19137	-0-	50551	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 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
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-
06	40860	X	36994	-0-	-3866	-0-	36994	2			N	-0-					-0-
07	40579	X	30897	-0-	-9682	-0-	30897	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	105540	X	87174	-0-	-18366	-0-	87174	2			N	-0-					-0-
07	109058	X	89426	-0-	-19632	-0-	89426	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	43140	X	34993	-0-	-8147	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	34071	-0-	-8461	-0-	34071	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 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
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-
06	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	26062	-0-	-3047	-0-	26062	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	58170	X	46455	-0-	-11715	-0-	46455	2			N	-0-					-0-
07	60109	X	48879	-0-	-11230	-0-	48879	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
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-
06	44790	X	34530	-0-	-10260	-0-	34530	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	35578	-0-	-10705	-0-	35578	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
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-
06	124770	X	97084	-0-	-27686	-0-	97084	2			N	-0-					-0-
07	122915	X	94316	-0-	-28599	-0-	94316	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
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-
06	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	40386	2			N	-0-					-0-
*07	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	43106	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
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-
06	46440	X	24506	-0-	-21934	-0-	24506	2			N	-0-					-0-
07	47988	X	27040	-0-	-20948	-0-	27040	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
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-
06	33660	X	21377	-0-	-12283	-0-	21377	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	24694	-0-	-9313	-0-	24694	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
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-
06	9030	X	5992	-0-	-3038	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6279	-0-	-1781	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

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-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

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-
06	37000	X	10731	-0-	-26269	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	559	-0-	-743	-0-	559	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

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-
06	23820	X	15373	-0-	-8447	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	17578	-0-	-6695	-0-	17578	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

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-
06	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
07	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

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-
06	50453	X	50453	-0-	-0-	-0-	50453	2			N	-0-					-0-
*07	52408	X	52408	-0-	-0-	-0-	52408	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

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-
06	35790	X	23370	-0-	-12420	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	28182	-0-	-8491	-0-	28182	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
02	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2013 - PLUGGED 04-26-2013

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

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-
06	25020	X	24596	-0-	-424	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
*07	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	27343	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

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-
06	154380	X	106059	-0-	-48321	-0-	106059	2			N	-0-					-0-
07	145080	X	108540	-0-	-36540	-0-	108540	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

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-
06	91710	X	72899	-0-	-18811	-0-	72899	2			N	-0-					-0-
07	91760	X	74135	-0-	-17625	-0-	74135	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

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-
06	14790	X	13716	-0-	-1074	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
*07	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	61410	X	28095	-0-	-33315	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	18258	-0-	-31683	-0-	18258	2			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

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-
06	55710	X	45885	-0-	-9825	-0-	45885	2			N	-0-					-0-
07	54622	X	44040	-0-	-10582	-0-	44040	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

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-
06	22830	X	8123	-0-	-14707	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	7285	-0-	-14353	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

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-
06	72960	X	17256	-0-	-55704	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
07	64418	X	59502	-0-	-4916	-0-	59502	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

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-
06	40410	X	35142	-0-	-5268	-0-	35142	2			N	-0-					-0-
07	41695	X	36349	-0-	-5346	-0-	36349	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

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-
06	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
*07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17354	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

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-
06	17370	X	10159	-0-	-7211	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	9981	-0-	-7968	-0-	9981	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
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-
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

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-
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	2284	-0-	-4784	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

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-
06	47940	X	32076	-0-	-15864	-0-	32076	2			N	-0-					-0-
07	49538	X	34028	-0-	-15510	-0-	34028	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

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-
06	60780	X	45867	-0-	-14913	-0-	45867	2			N	-0-					-0-
07	55738	X	46050	-0-	-9688	-0-	46050	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

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-
06	83349	X	83349	-0-	-0-	-0-	83349	2			N	-0-					-0-
07	103788	X	82694	-0-	-21094	-0-	82694	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

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-
06	81300	X	57513	-0-	-23787	-0-	57513	2			N	-0-					-0-
07	71796	X	55290	-0-	-16506	-0-	55290	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

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-
06	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	13223	-0-	-2525	-0-	13223	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
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-
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9879	-0-	-537	-0-	9879	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
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-
06	11670	X	11164	-0-	-506	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10847	-0-	-530	-0-	10847	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	72420	X	64073	-0-	-8347	-0-	64073	2			N	-0-					-0-
07	74834	X	64234	-0-	-10600	-0-	64234	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
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-
06	32910	X	14694	-0-	-18216	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	15998	-0-	-16955	-0-	15998	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
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
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10933	2	3	9	N	3	15	1			7
07	8928	X	3887	-0-	-5041	-0-	3885	2	2	9	N	2					9

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
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-
06	10110	X	6524	-0-	-3586	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7754	-0-	-1980	-0-	7754	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	17370	X	7674	-0-	-9696	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	9300	-0-	-8370	-0-	9300	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

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-
06	35820	X	28059	-0-	-7761	-0-	28059	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	27734	-0-	-7141	-0-	27734	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

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-
06	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
*07	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	19777	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

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-
06	18210	X	12697	-0-	-5513	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	9478	-0-	-8905	-0-	9478	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13020	X	438	-0-	-12582	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	785	-0-	-12080	-0-	785	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 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
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-
06	24510	X	21951	-0-	-2559	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	20505	-0-	-3768	-0-	20505	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					-0-
07	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 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
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-
06	28050	X	24470	-0-	-3580	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	22860	-0-	-3800	-0-	22860	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	28470	X	8683	-0-	-19787	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
07	28179	X	6648	-0-	-21531	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	41340	X	40349	-0-	-991	-0-	40349	2			N	-0-					-0-
07	42005	X	41981	-0-	-24	-0-	41981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

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-
06	28080	X	23576	-0-	-4504	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	24183	-0-	-4089	-0-	24183	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

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-
06	5040	X	432	-0-	-4608	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3221	-0-	-1987	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

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-
06	34170	X	29569	-0-	-4601	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
07	35309	X	28410	-0-	-6899	-0-	28410	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

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-
06	23190	X	17937	-0-	-5253	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
*07	27371	X	27371	-0-	-0-	-0-	27371	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

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-
06	17640	X	15934	-0-	-1706	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	14817	-0-	-3411	-0-	14817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	39442	X	39442	-0-	-0-	-0-	39442	2			N	-0-					-0-
*07	37833	X	37833	-0-	-0-	-0-	37833	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

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-
06	54000	X	47432	-0-	-6568	-0-	47432	2			N	-0-					-0-
07	55676	X	47686	-0-	-7990	-0-	47686	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

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-
06	20760	X	17086	-0-	-3674	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	17475	-0-	-3977	-0-	17475	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

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-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

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-
06	13500	X	13134	-0-	-366	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
*07	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

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-
06	12690	X	10427	-0-	-2263	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10782	-0-	-1153	-0-	10782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
*07	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12413	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

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-
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
07	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

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-
06	18810	X	7519	-0-	-11291	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	6491	-0-	-6560	-0-	6491	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

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-
06	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	18292	-0-	-277	-0-	18292	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

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-
06	24390	X	23485	-0-	-905	-0-	23485	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	7867	-0-	-19630	-0-	7867	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

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-
06	39450	X	31670	-0-	-7780	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
07	40765	X	29821	-0-	-10944	-0-	29821	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11130	X	6624	-0-	-4506	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9960	-0-	-1231	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
*07	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

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-
06	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

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-
06	11280	X	6121	-0-	-5159	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7518	-0-	-1906	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

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-
06	5850	X	2664	-0-	-3186	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	28	-0-	-6017	-0-	28	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

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-
06	12120	X	11702	-0-	-418	-0-	2349	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11191	-0-	-1612	-0-	2247	1	8944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	2192	1	7583	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9312	-0-	-391	-0-	2099	1	7213	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

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-
06	6780	X	6019	-0-	-761	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5938	-0-	-1068	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

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-
06	32730	X	27404	-0-	-5326	-0-	27404	2			N	-0-					-0-
07	33542	X	18390	-0-	-15152	-0-	18390	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

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-
06	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
*07	26019	X	26019	-0-	-0-	-0-	26019	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

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-
06	37380	X	34726	-0-	-2654	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
07	36518	X	35069	-0-	-1449	-0-	35069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 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
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-
06	27810	X	433	-0-	-27377	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 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
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-
06	5250	X	2882	-0-	-2368	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	2897	-0-	-2528	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23610	X	14493	-0-	-9117	-0-	14493	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	19418	-0-	-4979	-0-	19418	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 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
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-
06	15210	X	14147	-0-	-1063	-0-	14147	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	12900	-0-	-2817	-0-	12900	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	81330	X	57120	-0-	-24210	-0-	57120	2			N	-0-					-0-
07	84041	X	62852	-0-	-21189	-0-	62852	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 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
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-
06	6300	X	4595	-0-	-1705	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5282	-0-	-1228	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 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
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-
06	13350	X	11421	-0-	-1929	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11670	-0-	-2125	-0-	11670	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 3HJ RRCID -> 256261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8441 - 12576

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

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-
06	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	15362	-0-	-3703	-0-	15362	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

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-
06	1860	X	361	-0-	-1499	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*07	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

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-
06	74070	X	59800	-0-	-14270	-0-	59800	2			N	-0-					-0-
07	75423	X	58895	-0-	-16528	-0-	58895	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

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-
06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	25209	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	25089	-0-	-5942	-0-	25089	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

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-
06	7650	X	6927	-0-	-723	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6870	-0-	-632	-0-	6870	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
AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191																	
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-
06	28650	X	21776	-0-	-6874	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
07	28954	X	14121	-0-	-14833	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931																	
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-
06	13320	X	10688	-0-	-2632	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10084	-0-	-2347	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144																	
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-
06	13890	X	13354	-0-	-536	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	11903	-0-	-4775	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631																	
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-
06	110418	X	25659	-0-	-84759	-0-	25659	2			N	-0-					-0-
*07	29783	X	29783	-0-	-0-	-0-	29783	2			N	-0-					-0-
GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848																	
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-
06	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-					N	-0-					-0-
07	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549																	
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-
06	30300	X	25054	-0-	-5246	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	26401	-0-	-4909	-0-	26401	2			N	-0-					-0-
DFW BJ WELL #: 1H RRCID -> 256385 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8557 - 11718																	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	86880	X	52746	-0-	-34134	-0-	52746	2			N	-0-					-0-
07	89032	X	84278	-0-	-4754	-0-	84278	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

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-
06	6390	X	3877	-0-	-2513	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*07	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

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-
06	10620	X	10402	-0-	-218	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7913	-0-	-2503	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

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-
06	12120	X	10797	-0-	-1323	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11158	-0-	-994	-0-	11158	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

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-
06	11370	X	7407	-0-	-3963	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	5408	-0-	-6341	-0-	5408	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

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-
06	31320	X	29033	-0-	-2287	-0-	29033	2			N	-0-					-0-
07	32364	X	15228	-0-	-17136	-0-	15228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	28140	X	1979	-0-	-26161	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

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-
06	39390	X	23790	-0-	-15600	-0-	23790	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	25989	-0-	-11087	-0-	25989	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9744	2	11	9	N	10					55
*07	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12207	2	1	9	N	1	48	1			8

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

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-
06	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
*07	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

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-
06	25500	X	19738	-0-	-5762	-0-	19738	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	21170	-0-	-5180	-0-	21170	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

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-
06	10050	X	8656	-0-	-1394	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	8887	-0-	-1498	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-
07	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24600	X	3841	-0-	-20759	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	3022	-0-	-22398	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 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
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-
06	37650	X	34058	-0-	-3592	-0-	34058	2			N	-0-					-0-
07	38905	X	31800	-0-	-7105	-0-	31800	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 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
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-
06	3030	X	1884	-0-	-1146	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	66570	X	45538	-0-	-21032	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
07	64821	X	46999	-0-	-17822	-0-	46999	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	45840	X	36421	-0-	-9419	-0-	36421	2			N	-0-					-0-
07	43400	X	37509	-0-	-5891	-0-	37509	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 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
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-
06	25890	X	21976	-0-	-3914	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	22246	-0-	-4166	-0-	22246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 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
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-
06	13350	X	10371	-0-	-2979	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11386	-0-	-2037	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 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
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-
06	35250	X	28989	-0-	-6261	-0-	28989	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	26490	-0-	-8323	-0-	26490	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 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
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-
06	17910	X	11875	-0-	-6035	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15924	-0-	-3947	-0-	15924	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	26940	X	10477	-0-	-16463	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	14165	-0-	-13673	-0-	14165	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	42720	X	23272	-0-	-19448	-0-	23272	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	19294	-0-	-21409	-0-	19294	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14670	X	13446	-0-	-1224	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	12498	-0-	-2661	-0-	12498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	45870	X	26029	-0-	-19841	-0-	26029	2			N	-0-					-0-
07	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					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
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-
06	9480	X	7363	-0-	-2117	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	5307	-0-	-4489	-0-	5307	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
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-
06	14910	X	13953	-0-	-957	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14393	-0-	-1014	-0-	14393	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			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
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-
06	49920	X	7616	-0-	-42304	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	30501	-0-	-21083	-0-	30501	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
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-
06	9180	X	6022	-0-	-3158	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	6579	-0-	-2907	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	37170	X	12510	-0-	-24660	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	12904	-0-	-23459	-0-	12904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	16200	X	11170	-0-	-5030	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	12086	-0-	-4654	-0-	12086	2			N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

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-
06	6480	X	5112	-0-	-1368	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3414	-0-	-1019	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

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-
06	25260	X	20676	-0-	-4584	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	21789	-0-	-4313	-0-	21789	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

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-
06	25560	X	20240	-0-	-5320	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	19953	-0-	-6459	-0-	19953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 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
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-
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
*07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 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
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-
06	13260	X	5434	-0-	-7826	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	8	-0-	-13694	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27150	X	21666	-0-	-5484	-0-	21666	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	21533	-0-	-4972	-0-	21533	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 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
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-
06	5100	X	2344	-0-	-2756	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3663	-0-	-1607	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
*07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 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
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-
06	7380	X	4999	-0-	-2381	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3619	-0-	-1775	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

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-
06	31650	X	26527	-0-	-5123	-0-	26527	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	11977	-0-	-20728	-0-	11977	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	25530	X	22043	-0-	-3487	-0-	22043	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	19620	-0-	-6761	-0-	19620	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

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-
06	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
*07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	51240	X	40315	-0-	-10925	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
07	52948	X	40678	-0-	-12270	-0-	40678	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
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-
06	35730	X	26457	-0-	-9273	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	25639	-0-	-11282	-0-	25639	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
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-
06	26940	X	22702	-0-	-4238	-0-	22702	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	24478	-0-	-3360	-0-	24478	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
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-
06	13080	X	12445	-0-	-635	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	8241	-0-	-5275	-0-	8241	2			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
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-
06	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	33000	X	28830	-0-	-4170	-0-	28830	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	28494	-0-	-5606	-0-	28494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-
*07	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

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-
06	35610	X	20923	-0-	-14687	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
07	34596	X	11398	-0-	-23198	-0-	11398	2			N	-0-					-0-

BLACK C WELL #: 1H RRCID -> 257005 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 13039

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

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-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

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-
06	34200	X	16791	-0-	-17409	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	14054	-0-	-18930	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

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-
06	36690	X	-0-	-0-	-36690	-0-					N	-0-					-0-
07	37386	X	6515	-0-	-30871	-0-	6515	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

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-
06	7800	X	4652	-0-	-3148	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
*07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	54329	2			N	-0-					-0-
*07	52656	X	52656	-0-	-0-	-0-	52656	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

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-
06	11310	X	5772	-0-	-5538	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	3849	-0-	-6536	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

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-
06	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
*07	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

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-
06	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
*07	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	16597	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

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-
06	19560	X	16311	-0-	-3249	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16535	-0-	-3305	-0-	16535	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

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-
06	11940	X	9309	-0-	-2631	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9358	-0-	-2484	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 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
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-
06	4890	X	2351	-0-	-2539	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	1567	-0-	-3455	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4009	-0-	-1106	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

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-
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
*07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

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-
06	15720	X	13699	-0-	-2021	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12771	-0-	-2171	-0-	12771	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

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-
06	56580	X	28024	-0-	-28556	-0-	28024	2			N	-0-					-0-
07	48205	X	43001	-0-	-5204	-0-	43001	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

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-
06	37410	X	12963	-0-	-24447	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
07	36425	X	2108	-0-	-34317	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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
06	9240	X	7435	-0-	-1805	-0-	7424	2	11	9	N	10	1	8			57
07	9548	X	8050	-0-	-1498	-0-	8049	2	1	9	N	1	49	1			9

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
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-
06	10920	X	5244	-0-	-5676	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	3335	-0-	-7949	-0-	3335	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
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
06	12930	X	11404	-0-	-1526	-0-	11404	2			N	-0-					2
07	13361	X	12119	-0-	-1242	-0-	12119	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
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-
06	9540	X	5367	-0-	-4173	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7135	-0-	-119	-0-	7135	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
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-
06	43890	X	35105	-0-	-8785	-0-	35105	2			N	-0-					-0-
07	45353	X	33551	-0-	-11802	-0-	33551	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	34860	X	24965	-0-	-9895	-0-	24965	2			N	-0-					-0-
07	36022	X	24396	-0-	-11626	-0-	24396	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 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
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-
06	5130	X	3483	-0-	-1647	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3788	-0-	-1513	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 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
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-
06	12060	X	6941	-0-	-5119	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
*07	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	25437	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 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
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-
06	9480	X	849	-0-	-8631	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5213	-0-	-2971	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 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
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-
06	11520	X	8605	-0-	-2915	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	5344	-0-	-6560	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 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
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-
06	15240	X	11264	-0-	-3976	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	10518	-0-	-4951	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	23610	X	19722	-0-	-3888	-0-	19722	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	15809	-0-	-7658	-0-	15809	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7500	X	2330	-0-	-5170	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6612	-0-	-859	-0-	6612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 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
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-
06	6600	X	1197	-0-	-5403	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6303	-0-	-517	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	62339	X	62339	-0-	-0-	-0-	62339	2			N	-0-					-0-
*07	58669	X	58669	-0-	-0-	-0-	58669	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 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
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-
06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14170	-0-	-1826	-0-	14170	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7544	-0-	-51	-0-	7544	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	26640	X	23134	-0-	-3506	-0-	23134	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	23019	-0-	-3951	-0-	23019	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 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
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-
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 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
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-
06	9780	X	4020	-0-	-5760	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*07	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

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-
06	97080	X	78298	-0-	-18782	-0-	78298	2			N	-0-					-0-
07	98890	X	76550	-0-	-22340	-0-	76550	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

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-
06	8940	X	2243	-0-	-6697	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3278	-0-	-5960	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

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-
06	57990	X	42380	-0-	-15610	-0-	42380	2			N	-0-					-0-
07	53661	X	28954	-0-	-24707	-0-	28954	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

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
06	3600	X	2171	-0-	-1429	-0-	2163	2	8	9	N	7	1	8			38
*07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5738	2	4	9	N	4					42

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

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-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	27090	X	15384	-0-	-11706	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
07	27993	X	14978	-0-	-13015	-0-	14978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 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
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-
06	15150	X	9159	-0-	-5991	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	11393	-0-	-4262	-0-	11393	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

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-
06	9060	X	7122	-0-	-1938	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8420	-0-	-942	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

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-
06	39830	X	39830	-0-	-0-	-0-	39830	2			N	-0-					-0-
*07	40421	X	40421	-0-	-0-	-0-	40421	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

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-
06	87120	X	57773	-0-	-29347	-0-	57773	2			N	-0-					-0-
07	81685	X	64733	-0-	-16952	-0-	64733	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

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-
06	80580	X	66735	-0-	-13845	-0-	66735	2			N	-0-					-0-
07	80786	X	66237	-0-	-14549	-0-	66237	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

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-
06	9060	X	5551	-0-	-3509	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7185	-0-	-441	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

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-
06	15000	X	12919	-0-	-2081	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13756	-0-	-1744	-0-	13756	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	15540	X	12868	-0-	-2672	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	12403	-0-	-3655	-0-	12403	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
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-
06	39150	X	25725	-0-	-13425	-0-	25725	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	27146	-0-	-12565	-0-	27146	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
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-
06	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	7014	-0-	-2317	-0-	7014	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
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-
06	24180	X	16737	-0-	-7443	-0-	16737	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	12288	-0-	-12698	-0-	12288	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	9300	X	8145	-0-	-1155	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	921	-0-	-9681	-0-	921	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
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-
06	5280	X	3259	-0-	-2021	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3595	-0-	-1861	-0-	3595	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
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-
06	34890	X	-0-	-0-	-34890	-0-					N	-0-					-0-
07	34751	X	-0-	-0-	-34751	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	56580	X	46931	-0-	-9649	-0-	46931	2			N	-0-					-0-
07	56668	X	48366	-0-	-8302	-0-	48366	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
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-
06	111720	X	91660	-0-	-20060	-0-	91660	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	90903	-0-	-24541	-0-	90903	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
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-
06	8700	X	7442	-0-	-1258	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	6284	-0-	-2613	-0-	6284	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
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-
06	37890	X	13229	-0-	-24661	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	16233	-0-	-22424	-0-	16233	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	18510	X	17445	-0-	-1065	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	16560	-0-	-2567	-0-	16560	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 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
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-
06	14B2 EXT		115	-0-	115	4245	115	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4739	-0-	4739	8984	4739	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	6773	-0-	-7084	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24180	X	12843	-0-	-11337	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	10082	-0-	-14284	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

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-
06	T. A.		63642	-0-	63642	83882	63642	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		57800	-0-	57800	141682	57800	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

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-
06	28410	X	24302	-0-	-4108	-0-	24302	2			N	-0-					-0-
07	27187	X	23551	-0-	-3636	-0-	23551	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

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-
06	1080	X	331	-0-	-749	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

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-
06	51360	X	35216	-0-	-16144	-0-	35216	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	36180	-0-	-11777	-0-	36180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	33870	X	32775	-0-	-1095	-0-	32775	2			N	-0-					-0-
*07	64831	X	64831	-0-	-0-	-0-	64831	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

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-
06	14370	X	8638	-0-	-5732	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	9052	-0-	-4991	-0-	9052	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

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-
06	51240	X	37647	-0-	-13593	-0-	37647	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	35628	-0-	-14313	-0-	35628	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

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-
06	10200	X	8991	-0-	-1209	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	1260	-0-	-9280	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

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-
06	23370	X	19093	-0-	-4277	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
07	24149	X	15624	-0-	-8525	-0-	15624	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

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-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3607	-0-	-919	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

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-
06	14520	X	3071	-0-	-11449	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	13371	-0-	-1633	-0-	13371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	90660	X	63858	-0-	-26802	-0-	63858	2			N	-0-					-0-
07	86335	X	67985	-0-	-18350	-0-	67985	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

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
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7717	2	2	9	N	2	1	8			52
*07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7767	2	3	9	N	3					55

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

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-
06	19710	X	5045	-0-	-14665	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	2264	-0-	-17390	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

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-
06	17070	X	13288	-0-	-3782	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	12900	-0-	-6134	-0-	12900	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

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-
06	17850	X	14949	-0-	-2901	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	16633	-0-	-1812	-0-	16633	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

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-
06	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-
*07	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	13920	X	12178	-0-	-1742	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11985	-0-	-2399	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

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-
06	53670	X	42687	-0-	-10983	-0-	42687	2			N	-0-					-0-
07	51429	X	41652	-0-	-9777	-0-	41652	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

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-
06	28320	X	21875	-0-	-6445	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	18553	-0-	-8851	-0-	18553	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

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
06	3840	X	1031	-0-	-2809	-0-	1029	2	2	9	N	2					25
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2					27

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

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-
06	42750	X	34704	-0-	-8046	-0-	34704	2			N	-0-					-0-
07	44175	X	34873	-0-	-9302	-0-	34873	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

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-
06	59430	X	39545	-0-	-19885	-0-	39545	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	43491	-0-	-17920	-0-	43491	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		454	-0-	454	454	454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ROCKING HORSE				WELL #: 9H	RRCID -> 257624	COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8540 - 12035						
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-
06	37470	X	33710	-0-	-3760	-0-	33710	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	32960	-0-	-4395	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
	BRUDER				WELL #: 1H	RRCID -> 257625	COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 9028 - 13540						
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-
06	189360	X	45398	-0-	-143962	-0-	45398	2			N	-0-					-0-
07	195672	X	61169	-0-	-134503	-0-	61169	2			N	-0-					-0-
	BRANSOM				WELL #: 6H	RRCID -> 257627	COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 7366		PERF. 8112 - 10531						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	KING B				WELL #: 2H	RRCID -> 257634	COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 7162		PERF. 7460 - 13594						
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-
06	91950	X	53639	-0-	-38311	-0-	53639	2			N	-0-					-0-
07	95015	X	87106	-0-	-7909	-0-	87106	2			N	-0-					-0-
	FELLOWSHIP				WELL #: 7H	RRCID -> 257640	COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 9250 - 11221						
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-
06	29850	X	21970	-0-	-7880	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
07	30845	X	5475	-0-	-25370	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
	WELLIVER				WELL #: 7H	RRCID -> 257678	COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 7148		PERF. 7403 - 9746						
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-
06	9270	X	7613	-0-	-1657	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	7585	-0-	-3668	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 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
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-
06	16560	X	9925	-0-	-6635	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	2415	-0-	-14697	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 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
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-
06	50070	X	37290	-0-	-12780	-0-	37290	2			N	-0-					-0-
07	50623	X	36854	-0-	-13769	-0-	36854	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 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
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-
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9450	X	7083	-0-	-2367	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8835	-0-	-155	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	77610	X	35035	-0-	-42575	-0-	35035	2			N	-0-					-0-
07	65689	X	47349	-0-	-18340	-0-	47349	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
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-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	33210	X	30565	-0-	-2645	-0-	30565	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	29090	-0-	-5227	-0-	29090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	10530	X	8443	-0-	-2087	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9672	-0-	-1209	-0-	9672	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
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
06	9570	X	7796	-0-	-1774	-0-	7723	2	73	9	N	66	38	1			48
*07	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12591	2	57	9	N	52	78	1			22

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
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-
06	15270	X	10169	-0-	-5101	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					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
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-
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	76860	X	50321	-0-	-26539	-0-	50321	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	58068	-0-	-21354	-0-	58068	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	51540	X	22103	-0-	-29437	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
07	45942	X	16911	-0-	-29031	-0-	16911	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	34350	X	26328	-0-	-8022	-0-	26328	2			N	-0-					-0-
07	35495	X	20173	-0-	-15322	-0-	20173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 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
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-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	72210	X	49642	-0-	-22568	-0-	49642	2			N	-0-					-0-
07	70587	X	63361	-0-	-7226	-0-	63361	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10500	X	9129	-0-	-1371	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9104	-0-	-1746	-0-	9104	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	52410	X	43932	-0-	-8478	-0-	43932	2			N	-0-					-0-
07	51150	X	43392	-0-	-7758	-0-	43392	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	30930	X	18458	-0-	-12472	-0-	18458	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	17442	-0-	-14519	-0-	17442	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
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-
06	7530	X	6393	-0-	-1137	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6524	-0-	-885	-0-	6524	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
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-
06	11400	X	10646	-0-	-754	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
*07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	22140	X	19388	-0-	-2752	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	22234	-0-	-1233	-0-	22234	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
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-
06	29310	X	22008	-0-	-7302	-0-	22008	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	16844	-0-	-13443	-0-	16844	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
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-
06	14100	X	1644	-0-	-12456	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	3508	-0-	-11062	-0-	3508	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
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-
06	65370	X	51012	-0-	-14358	-0-	51012	2			N	-0-					-0-
07	64604	X	51269	-0-	-13335	-0-	51269	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	41580	X	24833	-0-	-16747	-0-	24833	2			N	-0-					-0-
07	42284	X	21932	-0-	-20352	-0-	21932	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 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
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-
06	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	8769	-0-	-6142	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 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
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-
06	18990	X	12784	-0-	-6206	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	12136	-0-	-7487	-0-	12136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	39360	X	32053	-0-	-7307	-0-	32053	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	32826	-0-	-4591	-0-	32826	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

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-
06	96930	X	53408	-0-	-43522	-0-	53408	2			N	-0-					-0-
07	94705	X	89539	-0-	-5166	-0-	89539	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

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
06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7993	2	12	9	N	11					15
07	8618	X	8136	-0-	-482	-0-	8127	2	9	9	N	8	21	1			2

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

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-
06	39690	X	-0-	-0-	-39690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

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-
06	1110	X	43	-0-	-1067	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*07	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

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-
06	14040	X	10125	-0-	-3915	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10734	-0-	-3123	-0-	10734	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

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-
06	6300	X	5397	-0-	-903	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5500	-0-	-1010	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	17730	X	14452	-0-	-3278	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15016	-0-	-2685	-0-	15016	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7140	X	6081	-0-	-1059	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6169	-0-	-1178	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	65220	X	51472	-0-	-13748	-0-	51472	2			N	-0-					-0-
07	63271	X	50921	-0-	-12350	-0-	50921	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	40980	X	39978	-0-	-1002	-0-	39978	2			N	-0-					-0-
07	42346	X	36402	-0-	-5944	-0-	36402	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	53910	X	23909	-0-	-30001	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
07	55025	X	32962	-0-	-22063	-0-	32962	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
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-
06	29250	X	19102	-0-	-10148	-0-	19102	2			N	-0-					-0-
07	30225	X	18302	-0-	-11923	-0-	18302	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
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-
06	58395	X	58395	-0-	-0-	-0-	58395	2			N	-0-					-0-
*07	56578	X	56578	-0-	-0-	-0-	56578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	6960	X	5232	-0-	-1728	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6637	-0-	-555	-0-	6637	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
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-
06	23700	X	15898	-0-	-7802	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
07	25761	X	10380	-0-	-15381	-0-	10380	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	59400	X	44282	-0-	-15118	-0-	44282	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	41870	-0-	-15139	-0-	41870	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 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
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-
06	15630	X	1379	-0-	-14251	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 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
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-
06	34650	X	30887	-0-	-3763	-0-	30887	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	31523	-0-	-2577	-0-	31523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 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
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-
06	18750	X	15545	-0-	-3205	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	16590	-0-	-2723	-0-	16590	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

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-
06	59610	X	45777	-0-	-13833	-0-	45777	2			N	-0-					-0-
07	59241	X	45858	-0-	-13383	-0-	45858	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

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-
06	24360	X	12283	-0-	-12077	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	11586	-0-	-13586	-0-	11586	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

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-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

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-
06	8610	X	553	-0-	-8057	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11	-0-	-12389	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

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-
06	69960	X	51260	-0-	-18700	-0-	51260	2			N	-0-					-0-
07	65534	X	52469	-0-	-13065	-0-	52469	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

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-
06	13500	X	11356	-0-	-2144	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	10383	-0-	-3722	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	19170	X	10781	-0-	-8389	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	17712	-0-	-2314	-0-	17712	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12060	X	6412	-0-	-5648	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	55560	X	43615	-0-	-11945	-0-	43615	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	43048	-0-	-12442	-0-	43048	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 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
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-
06	33690	X	7651	-0-	-26039	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1470	X	87	-0-	-1383	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	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
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-
06	44550	X	37394	-0-	-7156	-0-	37394	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	33122	-0-	-10650	-0-	33122	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
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-
06	55471	X	55471	-0-	-0-	-0-	55471	2			N	-0-					-0-
07	66061	X	40504	-0-	-25557	-0-	40504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	71790	X	57495	-0-	-14295	-0-	57495	2			N	-0-					-0-
07	69533	X	55098	-0-	-14435	-0-	55098	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

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-
06	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	47551	2			N	-0-					-0-
07	55986	X	45589	-0-	-10397	-0-	45589	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

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-
06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
*07	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

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-
06	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	19080	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	7473	-0-	-10445	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

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-
06	70920	X	61489	-0-	-9431	-0-	61489	2			N	-0-					-0-
07	68820	X	63833	-0-	-4987	-0-	63833	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

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-
06	32730	X	24690	-0-	-8040	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	25312	-0-	-8509	-0-	25312	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

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-
06	105013	X	37631	-0-	-67382	-0-	37631	2			N	-0-					-0-
*07	37742	X	37742	-0-	-0-	-0-	37742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 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
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-
06	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4704	-0-	-2023	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

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-
06	49200	X	44140	-0-	-5060	-0-	44140	2			N	-0-					-0-
07	50840	X	47246	-0-	-3594	-0-	47246	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

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-
06	52710	X	45588	-0-	-7122	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
07	52607	X	45921	-0-	-6686	-0-	45921	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

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
06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10124	2	7	9	N	6	15	1			12
*07	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	12184	2	7	9	N	6					18

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

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-
06	12270	X	8604	-0-	-3666	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

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-
06	13320	X	11708	-0-	-1612	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11379	-0-	-1889	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

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-
06	15480	X	13105	-0-	-2375	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12898	-0-	-2881	-0-	12898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 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
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-
06	28650	X	22312	-0-	-6338	-0-	22312	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	22406	-0-	-3727	-0-	22406	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 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
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
06	12330	X	5754	-0-	-6576	-0-	5751	2	3	9	N	3					30
07	12741	X	5967	-0-	-6774	-0-	5966	2	1	9	N	1					31

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 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
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-
06	20250	X	13308	-0-	-6942	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	13481	-0-	-7444	-0-	13481	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	45210	X	31900	-0-	-13310	-0-	31900	2			N	-0-					-0-
07	46717	X	31563	-0-	-15154	-0-	31563	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 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
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-
06	55680	X	16999	-0-	-38681	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	55893	X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	26340	X	25226	-0-	-1114	-0-	25226	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	18352	-0-	-8866	-0-	18352	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 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
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
06	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14925	2	7	9	N	6					43
07	17298	X	10578	-0-	-6720	-0-	10568	2	10	9	N	9					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 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
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-
06	29970	X	25628	-0-	-4342	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	24651	-0-	-5140	-0-	24651	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 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
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-
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	4549	-0-	-5836	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	25200	X	23137	-0-	-2063	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
*07	25050	X	25050	-0-	-0-	-0-	25050	2			N	-0-					-0-

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
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
06	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	2	2	9	N	2					16
07	7533	X	5611	-0-	-1922	-0-	5610	2	1	9	N	1					17

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15090	X	13020	-0-	-2070	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13599	-0-	-1653	-0-	13599	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 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
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-
06	32550	X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
07	32116	X	24078	-0-	-8038	-0-	24078	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	51480	X	40809	-0-	-10671	-0-	40809	2			N	-0-					-0-
07	49631	X	42078	-0-	-7553	-0-	42078	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 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
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-
06	32730	X	24285	-0-	-8445	-0-	24285	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	24477	-0-	-9344	-0-	24477	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 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
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-
06	29040	X	20976	-0-	-8064	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	8849	-0-	-21159	-0-	8849	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	38040	X	29155	-0-	-8885	-0-	29155	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	28307	-0-	-2383	-0-	28307	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18210	X	15173	-0-	-3037	-0-	15173	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15103	-0-	-3714	-0-	15103	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	34320	X	29598	-0-	-4722	-0-	29598	2			N	-0-					-0-
07	34720	X	28407	-0-	-6313	-0-	28407	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 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
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-
06	49590	X	36357	-0-	-13233	-0-	36357	2			N	-0-					-0-
07	51243	X	34920	-0-	-16323	-0-	34920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	15365	-0-	-11140	-0-	15365	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 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
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-
06	11280	X	10831	-0-	-449	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
*07	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11708	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7754	-0-	-2042	-0-	7754	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
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-
06	79050	X	48584	-0-	-30466	-0-	48584	2			N	-0-					-0-
07	70246	X	47555	-0-	-22691	-0-	47555	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
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-
06	86610	X	61223	-0-	-25387	-0-	61223	2			N	-0-					-0-
07	76911	X	64460	-0-	-12451	-0-	64460	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
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-
06	12660	X	7558	-0-	-5102	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	1321	-0-	-10366	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

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-
06	25140	X	24473	-0-	-667	-0-	24473	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	19344	-0-	-6634	-0-	19344	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

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-
06	12120	X	10392	-0-	-1728	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11294	-0-	-1230	-0-	11294	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

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-
06	8580	X	6239	-0-	-2341	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8226	-0-	-640	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

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-
06	170580	X	53051	-0-	-117529	-0-	53051	2			N	-0-					-0-
07	176266	X	56693	-0-	-119573	-0-	56693	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

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-
06	98520	X	85808	-0-	-12712	-0-	85808	2			N	-0-					-0-
07	101804	X	91337	-0-	-10467	-0-	91337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12180	X	11327	-0-	-853	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	11555	-0-	-318	-0-	11555	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

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
06	18420	X	16519	-0-	-1901	-0-	16513	2	6	9	N	5	1	8			38
07	19871	X	15936	-0-	-3935	-0-	15935	2	1	9	N	1					39

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

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-
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-
07	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

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-
06	6540	X	2386	-0-	-4154	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

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
06	25876	X	9988	-0-	-15888	-0-	9987	2	1	9	N	1	3	1			1
*07	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13280	2	2	9	N	2					3

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

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-
06	9960	X	5687	-0-	-4273	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	1400	-0-	-8427	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

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-
06	20040	X	13972	-0-	-6068	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17002	-0-	-3706	-0-	17002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 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
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
06	7350	X	1428	-0-	-5922	-0-	1424	2	4	9	N	4	22	1	1	8	7
07	5208	X	1786	-0-	-3422	-0-	1784	2	2	9	N	2					9

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

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-
06	77070	X	64086	-0-	-12984	-0-	64086	2			N	-0-					-0-
07	79639	X	64378	-0-	-15261	-0-	64378	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

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-
06	81843	X	81843	-0-	-0-	-0-	81843	2			N	-0-					-0-
*07	86092	X	86092	-0-	-0-	-0-	86092	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

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-
06	17640	X	14535	-0-	-3105	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	14367	-0-	-3551	-0-	14367	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

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-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
*07	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

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-
06	30570	X	25164	-0-	-5406	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	25085	-0-	-6504	-0-	25085	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	51840	X	51840	-0-	-0-	-0-	51840	2			N	-0-					-0-
*07	48443	X	48443	-0-	-0-	-0-	48443	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
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-
06	8220	X	2764	-0-	-5456	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	3969	-0-	-4525	-0-	3969	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
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-
06	35550	X	32143	-0-	-3407	-0-	32143	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	31838	-0-	-4401	-0-	31838	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	41940	X	-0-	-0-	-41940	-0-					N	-0-					-0-
07	43338	X	-0-	-0-	-43338	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 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
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-
06	14340	X	2367	-0-	-11973	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	2944	-0-	-9952	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 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
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-
06	27420	X	22781	-0-	-4639	-0-	22781	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	22948	-0-	-4084	-0-	22948	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			EOM BALANCE
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
06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10739	2	13	9	N	12					28
*07	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12338	2	14	9	N	13	30	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	49020	X	40738	-0-	-8282	-0-	40738	2			N	-0-					-0-
07	50654	X	41274	-0-	-9380	-0-	41274	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

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-
06	44250	X	35490	-0-	-8760	-0-	35490	2			N	-0-					-0-
07	43214	X	34619	-0-	-8595	-0-	34619	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

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-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

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-
06	12330	X	6477	-0-	-5853	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	3231	-0-	-7402	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

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-
06	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	766	-0-	-11727	-0-	766	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

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-
06	27540	X	27369	-0-	-171	-0-	27369	2			N	-0-					-0-
*07	28566	X	28566	-0-	-0-	-0-	28566	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

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-
06	10470	X	9182	-0-	-1288	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10612	-0-	-207	-0-	10612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 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
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-
06	64410	X	51731	-0-	-12679	-0-	51731	2			N	-0-					-0-
07	66557	X	50657	-0-	-15900	-0-	50657	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

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-
06	14880	X	12786	-0-	-2094	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	10609	-0-	-4767	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

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-
06	59670	X	48603	-0-	-11067	-0-	48603	2			N	-0-					-0-
07	58559	X	48587	-0-	-9972	-0-	48587	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

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-
06	55950	X	41283	-0-	-14667	-0-	41283	2			N	-0-					-0-
07	52762	X	40077	-0-	-12685	-0-	40077	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

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-
06	16920	X	10618	-0-	-6302	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12503	-0-	-951	-0-	12503	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	6420	X	5292	-0-	-1128	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5127	-0-	-1135	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	92040	X	72081	-0-	-19959	-0-	72081	2			N	-0-			-0-
07	85746	X	83250	-0-	-2496	-0-	83250	2			N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	26220	X	18123	-0-	-8097	-0-	2800	1	15323	2	N	-0-			-0-
07	26908	X	18745	-0-	-8163	-0-	3134	1	15611	2	N	-0-			-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 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
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-
06	38700	X	31116	-0-	-7584	-0-	31116	2			N	-0-			-0-
07	38161	X	29847	-0-	-8314	-0-	29847	2			N	-0-			-0-

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
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-
06	31020	X	18216	-0-	-12804	-0-	18216	2			N	-0-			-0-
07	31062	X	20985	-0-	-10077	-0-	20985	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
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-
06	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18354	2			N	-0-			-0-
*07	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	17229	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
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-
06	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-			-0-
*07	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	24817	2			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
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-
06	71700	X	51514	-0-	-20186	-0-	51514	2			N	-0-			-0-
07	68572	X	52406	-0-	-16166	-0-	52406	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	33	-0-	-3625	-0-	33	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

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-
06	6420	X	6294	-0-	-126	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	4671	-0-	-13030	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

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-
06	61710	X	49329	-0-	-12381	-0-	49329	2			N	-0-					-0-
07	63550	X	51468	-0-	-12082	-0-	51468	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

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-
06	13740	X	1454	-0-	-12286	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	765	-0-	-13309	-0-	765	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

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
06	14520	X	12095	-0-	-2425	-0-	12093	2	2	9	N	2	2	8			8
07	14756	X	12410	-0-	-2346	-0-	12410	2			N	-0-					8

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

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
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	41	2	8			157
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	16	127	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 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
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-
06	31560	X	26708	-0-	-4852	-0-	26708	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	28031	-0-	-5108	-0-	28031	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	44340	X	37611	-0-	-6729	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
07	45818	X	37427	-0-	-8391	-0-	37427	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	36150	X	27868	-0-	-8282	-0-	27868	2			N	-0-					-0-
07	35619	X	27436	-0-	-8183	-0-	27436	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
*07	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5393	2	23	9	N	21	19	1	1	8	25
*07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5074	2	23	9	N	21	19	1			27

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	29160	X	17864	-0-	-11296	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	16475	-0-	-13657	-0-	16475	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	79470	X	60145	-0-	-19325	-0-	60145	2			N	-0-					-0-
07	73656	X	63629	-0-	-10027	-0-	63629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 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
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-
06	7980	X	1990	-0-	-5990	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	2842	-0-	-5373	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	20850	X	12704	-0-	-8146	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	15961	-0-	-5584	-0-	15961	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
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-
06	38010	X	32328	-0-	-5682	-0-	32328	2			N	-0-					-0-
07	37231	X	33292	-0-	-3939	-0-	33292	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
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-
06	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17045	-0-	-1152	-0-	17045	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
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-
06	27840	X	18432	-0-	-9408	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
07	28024	X	19517	-0-	-8507	-0-	19517	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
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-
06	19710	X	15841	-0-	-3869	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	16420	-0-	-2180	-0-	16420	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
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-
06	21210	X	16771	-0-	-4439	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	16647	-0-	-4061	-0-	16647	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 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
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-
06	44670	X	38396	-0-	-6274	-0-	38396	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	37546	-0-	-6660	-0-	37546	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

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-
06	12630	X	4957	-0-	-7673	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8227	-0-	-4824	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

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-
06	20610	X	17463	-0-	-3147	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	17517	-0-	-3780	-0-	17517	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

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-
06	96600	X	62447	-0-	-34153	-0-	62447	2			N	-0-					-0-
07	92318	X	62024	-0-	-30294	-0-	62024	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

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-
06	99840	X	83350	-0-	-16490	-0-	83350	2			N	-0-					-0-
07	99634	X	81614	-0-	-18020	-0-	81614	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

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-
06	14850	X	9244	-0-	-5606	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	9555	-0-	-5790	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

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-
06	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	25232	-0-	-7101	-0-	25232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

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-
06	77880	X	48898	-0-	-28982	-0-	48898	2			N	-0-					-0-
07	74493	X	45467	-0-	-29026	-0-	45467	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

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-
06	86400	X	39163	-0-	-47237	-0-	39163	2			N	-0-					-0-
*07	84895	X	84895	-0-	-0-	-0-	84895	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

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-
06	29940	X	22128	-0-	-7812	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	25267	-0-	-5671	-0-	25267	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

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-
06	10830	X	1061	-0-	-9769	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	16153	-0-	-1889	-0-	16153	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

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-
06	37590	X	20359	-0-	-17231	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	17867	-0-	-20976	-0-	17867	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

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-
06	11100	X	5424	-0-	-5676	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
*07	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	20220	X	12743	-0-	-7477	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	18028	-0-	-2866	-0-	18028	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	74670	X	59044	-0-	-15626	-0-	59044	2			N	-0-					-0-
07	71672	X	61389	-0-	-10283	-0-	61389	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 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
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-
06	12930	X	8645	-0-	-4285	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	6295	-0-	-7283	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 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
02	57652	X	54503	-0-	-3149	-0-	54503	2			N	-0-					-0-
03	61473	X	51998	-0-	-9475	-0-	51900	2	98	9	N	89					89
04	62130	X	50924	-0-	-11206	-0-	50878	2	46	9	N	42					131
05	64201	X	49353	-0-	-14848	-0-	49352	2	1	9	N	1					132
06	62130	X	43484	-0-	-18646	-0-	43482	2	2	9	N	2					134
07	60357	X	45754	-0-	-14603	-0-	45747	2	7	9	N	6	38	1			102

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 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
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-
06	98310	X	84976	-0-	-13334	-0-	84976	2			N	-0-					-0-
07	101587	X	98470	-0-	-3117	-0-	98470	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18210	X	11506	-0-	-6704	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	14639	-0-	-4178	-0-	14639	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	47160	X	29435	-0-	-17725	-0-	29435	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	28271	-0-	-14354	-0-	28271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 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
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-
06	8730	X	6984	-0-	-1746	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7102	-0-	-1919	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	33810	X	29569	-0-	-4241	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	29591	-0-	-5346	-0-	29591	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	130950	X	112859	-0-	-18091	-0-	112859	2			N	-0-					-0-
07	135315	X	110028	-0-	-25287	-0-	110028	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 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
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-
06	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	40702	2			N	-0-					-0-
*07	38875	X	38875	-0-	-0-	-0-	38875	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 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
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-
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	63690	X	47829	-0-	-15861	-0-	47829	2			N	-0-					-0-
07	65813	X	48564	-0-	-17249	-0-	48564	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 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
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-
06	42330	X	849	-0-	-41481	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	14	-0-	-26987	-0-	14	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 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
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-
06	16170	X	13842	-0-	-2328	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	14160	-0-	-844	-0-	14160	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

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-
06	28590	X	11025	-0-	-17565	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	21976	-0-	-7164	-0-	21976	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

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-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
07	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

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-
06	47160	X	22381	-0-	-24779	-0-	22381	2			N	-0-					-0-
07	42439	X	21357	-0-	-21082	-0-	21357	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

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-
06	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	26039	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	7990	-0-	-13431	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

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-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

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-
06	92012	X	92012	-0-	-0-	-0-	92012	2			N	-0-					-0-
07	97278	X	86506	-0-	-10772	-0-	86506	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

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-
06	16290	X	2114	-0-	-14176	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	2780	-0-	-11480	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

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-
06	48120	X	40906	-0-	-7214	-0-	40906	2			N	-0-					-0-
07	49724	X	36870	-0-	-12854	-0-	36870	2			N	-0-					-0-

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

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-
06	23280	X	18661	-0-	-4619	-0-	68	1	18593	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	18277	-0-	-5190	-0-	18277	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

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-
06	7650	X	523	-0-	-7127	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*07	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	24066	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

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-
06	10410	X	8702	-0-	-1708	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 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
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-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	19320	X	19244	-0-	-76	-0-	19244	2			N	-0-					-0-
*07	20710	X	20710	-0-	-0-	-0-	20710	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 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
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-
06	14820	X	12109	-0-	-2711	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	11334	-0-	-3980	-0-	11334	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9000	X	1120	-0-	-7880	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1694	-0-	-4909	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 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
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-
06	57480	X	42037	-0-	-15443	-0-	42037	2			N	-0-					-0-
07	55242	X	47154	-0-	-8088	-0-	47154	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	44280	X	33995	-0-	-10285	-0-	33995	2			N	-0-					-0-
07	44516	X	18777	-0-	-25739	-0-	18777	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	98910	X	75159	-0-	-23751	-0-	75159	2			N	-0-					-0-
07	90086	X	73191	-0-	-16895	-0-	73191	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 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
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-
06	30450	X	24092	-0-	-6358	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	24123	-0-	-7094	-0-	24123	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	42210	X	42210	-0-	-0-	-0-	42210	2			N	-0-					-0-
*07	37948	X	37948	-0-	-0-	-0-	37948	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 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
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-
06	11010	X	7736	-0-	-3274	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	7326	-0-	-4051	-0-	7326	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					N	-0-					-0-
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 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
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-
06	17760	X	10836	-0-	-6924	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
07	17949	X	14130	-0-	-3819	-0-	14130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 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
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-
06	30870	X	27111	-0-	-3759	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
07	29078	X	2979	-0-	-26099	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

CONATSER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259484 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

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-
06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
*07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

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-
06	39570	X	29705	-0-	-9865	-0-	29705	2			N	-0-					-0-
07	40889	X	29104	-0-	-11785	-0-	29104	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

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-
06	79509	X	79509	-0-	-0-	-0-	79509	2			N	-0-					-0-
07	77624	X	58594	-0-	-19030	-0-	58594	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

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-
06	14250	X	8706	-0-	-5544	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	9425	-0-	-8183	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

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-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*07	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	17015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 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
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-
06	66780	X	50186	-0-	-16594	-0-	50186	2			N	-0-					-0-
07	61194	X	25156	-0-	-36038	-0-	25156	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

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-
06	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-
07	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

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-
06	58170	X	46472	-0-	-11698	-0-	46472	2			N	-0-					-0-
07	59582	X	45232	-0-	-14350	-0-	45232	2			N	-0-					-0-

CORN VALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 259534 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9244 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

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
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13649	2	37	9	N	34	62	1	5	8	32
07	14446	X	10198	-0-	-4248	-0-	10187	2	11	9	N	10					42

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24180	X	17803	-0-	-6377	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	-0-	-0-	-24986	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	10590	X	9141	-0-	-1449	-0-	9094	2	47	9	N	43	58	1			27
07	10943	X	9101	-0-	-1842	-0-	9035	2	66	9	N	60					87

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 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
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-
06	28110	X	1520	-0-	-26590	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	37	-0-	-29010	-0-	37	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18750	X	14163	-0-	-4587	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15063	-0-	-1305	-0-	15063	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 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
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-
06	33300	X	27084	-0-	-6216	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26671	-0-	-6096	-0-	26671	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 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
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-
06	9390	X	8521	-0-	-869	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8606	-0-	-1562	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 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
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-
06	29430	X	17537	-0-	-11893	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
07	27156	X	3536	-0-	-23620	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 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
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-
06	29370	X	23648	-0-	-5722	-0-	23648	2			N	-0-					-0-
07	29543	X	20777	-0-	-8766	-0-	20777	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	10440	X	8972	-0-	-1468	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9262	-0-	-844	-0-	9262	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
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-
06	45900	X	20583	-0-	-25317	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
07	43524	X	26523	-0-	-17001	-0-	26523	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
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-
06	52770	X	40201	-0-	-12569	-0-	40201	2			N	-0-					-0-
07	50809	X	39167	-0-	-11642	-0-	39167	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
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-
06	92130	X	71460	-0-	-20670	-0-	71460	2			N	-0-					-0-
07	88877	X	70581	-0-	-18296	-0-	70581	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
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-
06	33060	X	29332	-0-	-3728	-0-	29332	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	29451	-0-	-4060	-0-	29451	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
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-
06	41790	X	31611	-0-	-10179	-0-	31611	2			N	-0-					-0-
07	38843	X	28980	-0-	-9863	-0-	28980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	20940	X	19364	-0-	-1576	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	6957	-0-	-14681	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	36660	X	29588	-0-	-7072	-0-	29588	2			N	-0-					-0-
07	36053	X	28851	-0-	-7202	-0-	28851	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	41460	X	13169	-0-	-28291	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
07	42842	X	5310	-0-	-37532	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 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
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-
06	18600	X	3360	-0-	-15240	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	12548	-0-	-6672	-0-	12548	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	59910	X	44454	-0-	-15456	-0-	44454	2			N	-0-					-0-
07	57133	X	43886	-0-	-13247	-0-	43886	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 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
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-
06	63870	X	44352	-0-	-19518	-0-	44352	2			N	-0-					-0-
07	59892	X	43732	-0-	-16160	-0-	43732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8706 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	31172	-0-	31172	119260	31172	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	27145	-0-	27145	146405	27145	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

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-
06	16830	X	11534	-0-	-5296	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	14937	-0-	-1121	-0-	14937	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

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-
06	33210	X	28909	-0-	-4301	-0-	28909	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	30622	-0-	-3695	-0-	30622	2			N	-0-					-0-

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

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-
06	49800	X	35322	-0-	-14478	-0-	35322	2			N	-0-					-0-
07	47120	X	35407	-0-	-11713	-0-	35407	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

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-
06	39510	X	29481	-0-	-10029	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
07	40827	X	32801	-0-	-8026	-0-	32801	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

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-
06	145080	X	99074	-0-	-46006	-0-	99074	2			N	-0-					-0-
07	136369	X	94098	-0-	-42271	-0-	94098	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

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-
06	36390	X	29984	-0-	-6406	-0-	29984	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	31606	-0-	-5687	-0-	31606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 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
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-
06	59160	X	46558	-0-	-12602	-0-	46558	2			N	-0-					-0-
07	61132	X	49306	-0-	-11826	-0-	49306	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

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-
06	16740	X	16317	-0-	-423	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15163	-0-	-2135	-0-	15163	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

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-
06	13200	X	9091	-0-	-4109	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10065	-0-	-258	-0-	10065	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		39491	-0-	39491	143679	39491	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		34785	-0-	34785	178464	34785	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

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
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9921	2	31	9	N	28	52	1	5	8	26
07	11532	X	7246	-0-	-4286	-0-	7236	2	10	9	N	9					35

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

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-
06	38430	X	19949	-0-	-18481	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
*07	41457	X	41457	-0-	-0-	-0-	41457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 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
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-
06	52020	X	38081	-0-	-13939	-0-	38081	2			N	-0-					-0-
07	53754	X	40222	-0-	-13532	-0-	40222	2			N	-0-					-0-

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
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
06	22620	X	21201	-0-	-1419	-0-	21164	2	37	9	N	34	1	8			63
07	23095	X	20074	-0-	-3021	-0-	20050	2	24	9	N	22	59	1			26

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
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-
06	33930	X	25912	-0-	-8018	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
07	32426	X	24498	-0-	-7928	-0-	24498	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
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-
06	53940	X	44297	-0-	-9643	-0-	44297	2			N	-0-					-0-
07	54436	X	43319	-0-	-11117	-0-	43319	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
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-
06	20670	X	16623	-0-	-4047	-0-	3524	1	13099	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	16756	-0-	-4603	-0-	3419	1	13337	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
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-
06	57510	X	40819	-0-	-16691	-0-	40819	2			N	-0-					-0-
07	52576	X	41328	-0-	-11248	-0-	41328	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
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-
06	13200	X	11838	-0-	-1362	-0-	2462	1	9376	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	10949	-0-	-1947	-0-	2309	1	8640	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	32790	X	27514	-0-	-5276	-0-	27514	2			N	-0-					-0-
07	33232	X	28264	-0-	-4968	-0-	28264	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	49380	X	29328	-0-	-20052	-0-	29328	2			N	-0-					-0-
07	47988	X	21927	-0-	-26061	-0-	21927	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
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-
06	52415	X	52415	-0-	-0-	-0-	52415	2			N	-0-					-0-
*07	52221	X	52221	-0-	-0-	-0-	52221	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
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-
06	21210	X	17845	-0-	-3365	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	3558	-0-	-18669	-0-	3558	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
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-
06	40920	X	30724	-0-	-10196	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
07	40796	X	30487	-0-	-10309	-0-	30487	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
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-
06	14880	X	11194	-0-	-3686	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	6780	-0-	-8038	-0-	6780	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
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-
06	34860	X	17969	-0-	-16891	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	35123	X	23839	-0-	-11284	-0-	23839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	66000	X	45515	-0-	-20485	-0-	45515	2			N	-0-					-0-
07	62496	X	45767	-0-	-16729	-0-	45767	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	30180	X	21447	-0-	-8733	-0-	21447	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	21879	-0-	-5773	-0-	21879	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	39060	X	29577	-0-	-9483	-0-	29577	2			N	-0-					-0-
07	36146	X	26796	-0-	-9350	-0-	26796	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 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
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-
06	28560	X	23527	-0-	-5033	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	22837	-0-	-6675	-0-	22837	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	62670	X	53402	-0-	-9268	-0-	53402	2			N	-0-					-0-
07	64759	X	53005	-0-	-11754	-0-	53005	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 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
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-
06	18660	X	16128	-0-	-2532	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	15752	-0-	-3530	-0-	15752	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 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
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-
06	39660	X	31065	-0-	-8595	-0-	31065	2			N	-0-					-0-
07	37541	X	30610	-0-	-6931	-0-	30610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 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
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-
06	101250	X	51054	-0-	-50196	-0-	51054	2			N	-0-					-0-
*07	92949	X	92949	-0-	-0-	-0-	92949	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

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-
06	54570	X	38975	-0-	-15595	-0-	38975	2			N	-0-					-0-
07	54963	X	42026	-0-	-12937	-0-	42026	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

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-
06	9360	X	4026	-0-	-5334	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	7597	-0-	-2075	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

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-
06	22830	X	18626	-0-	-4204	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	16750	-0-	-6593	-0-	16750	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

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
06	15600	X	12878	-0-	-2722	-0-	12865	2	13	9	N	12	54	1	1	8	19
07	15965	X	13247	-0-	-2718	-0-	13240	2	7	9	N	6					25

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

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-
06	40620	X	30398	-0-	-10222	-0-	30398	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	22514	-0-	-19460	-0-	22514	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

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-
06	106440	X	80913	-0-	-25527	-0-	80913	2			N	-0-					-0-
07	97526	X	80638	-0-	-16888	-0-	80638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	36180	X	30104	-0-	-6076	-0-	30104	2			N	-0-					-0-
07	36611	X	29480	-0-	-7131	-0-	29480	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 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
*02	83692	X	62477	-0-	-21215	-0-	62477	2			N	-0-					-0-
*03	92659	X	47437	-0-	-45222	-0-	47437	2			N	-0-					-0-
*04	89670	X	38787	-0-	-50883	-0-	38787	2			N	-0-					-0-
*05	92659	X	35251	-0-	-57408	-0-	35251	2			N	-0-					-0-
*06	89670	X	27049	-0-	-62621	-0-	27049	2			N	-0-					-0-
*07	92659	X	25788	-0-	-66871	-0-	25788	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 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
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-
06	15780	X	14310	-0-	-1470	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13837	-0-	-2469	-0-	13837	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 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
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-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27930	X	18330	-0-	-9600	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	5501	-0-	-20353	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22001	-0-	-2923	-0-	22001	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	37530	X	24439	-0-	-13091	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
07	37479	X	16883	-0-	-20596	-0-	16883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18270	X	12639	-0-	-5631	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	9282	-0-	-9597	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	30540	X	18679	-0-	-11861	-0-	18679	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	25116	-0-	-6442	-0-	25116	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
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
06	12720	X	7446	-0-	-5274	-0-	7438	2	8	9	N	7	34	1	1	8	9
07	13144	X	8504	-0-	-4640	-0-	8500	2	4	9	N	4					13

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	25890	X	14652	-0-	-11238	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	84300	X	63530	-0-	-20770	-0-	63530	2			N	-0-					-0-
07	81592	X	63852	-0-	-17740	-0-	63852	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	22140	X	12976	-0-	-9164	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
*07	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23463	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	202080	X	44630	-0-	-157450	-0-	44630	2			N	-0-					-0-
07	208816	X	46988	-0-	-161828	-0-	46988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	32520	X	27354	-0-	-5166	-0-	27354	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26724	-0-	-6043	-0-	26724	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	42450	X	33958	-0-	-8492	-0-	33958	2			N	-0-					-0-
07	43865	X	33090	-0-	-10775	-0-	33090	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60330	X	40391	-0-	-19939	-0-	40391	2			N	-0-					-0-
07	58435	X	45760	-0-	-12675	-0-	45760	2			N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 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
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-
06	65430	X	48364	-0-	-17066	-0-	48364	2			N	-0-					-0-
07	62372	X	48197	-0-	-14175	-0-	48197	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	28740	X	14100	-0-	-14640	-0-	14100	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	16123	-0-	-11219	-0-	16123	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 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
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-
06	15780	X	15463	-0-	-317	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14583	-0-	-2250	-0-	14583	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 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
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-
06	23130	X	18888	-0-	-4242	-0-	18888	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	13454	-0-	-6417	-0-	13454	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
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-
06	34380	X	24872	-0-	-9508	-0-	24872	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	28576	-0-	-6950	-0-	28576	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
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-
06	113040	X	68977	-0-	-44063	-0-	68977	2			N	-0-					-0-
07	109399	X	83681	-0-	-25718	-0-	83681	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
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-
06	60060	X	51340	-0-	-8720	-0-	51340	2			N	-0-					-0-
07	62000	X	50385	-0-	-11615	-0-	50385	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
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-
06	28680	X	17492	-0-	-11188	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	24576	-0-	-4316	-0-	24576	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
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-
06	48150	X	38237	-0-	-9913	-0-	38237	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	36742	-0-	-11556	-0-	36742	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
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-
06	90240	X	741	-0-	-89499	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	13630	-0-	-9744	-0-	13630	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
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-
06	35730	X	29468	-0-	-6262	-0-	29468	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	28003	-0-	-7337	-0-	28003	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
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-
06	108960	X	86232	-0-	-22728	-0-	86232	2			N	-0-					-0-
07	108283	X	104253	-0-	-4030	-0-	104253	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	99240	X	68158	-0-	-31082	-0-	68158	2			N	-0-					-0-
07	95852	X	62956	-0-	-32896	-0-	62956	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	64290	X	44485	-0-	-19805	-0-	44485	2			N	-0-					-0-
07	59923	X	45696	-0-	-14227	-0-	45696	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	64546	X	64546	-0-	-0-	-0-	64546	2			N	-0-					-0-
07	70494	X	60178	-0-	-10316	-0-	60178	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	62220	X	19921	-0-	-42299	-0-	19921	2			N	-0-					-0-
07	64139	X	4544	-0-	-59595	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 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
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-
06	9180	X	3270	-0-	-5910	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	2565	-0-	-6921	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 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
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-
06	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-
07	22475	X	19032	-0-	-3443	-0-	19032	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
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-
06	66000	X	50680	-0-	-15320	-0-	50680	2			N	-0-					-0-
07	62930	X	50704	-0-	-12226	-0-	50704	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

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-
06	65310	X	39529	-0-	-25781	-0-	39529	2			N	-0-					-0-
07	67487	X	37990	-0-	-29497	-0-	37990	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

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-
06	34950	X	27617	-0-	-7333	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
07	36115	X	26861	-0-	-9254	-0-	26861	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

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-
06	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

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-
06	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

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-
06	112050	X	87905	-0-	-24145	-0-	87905	2			N	-0-					-0-
07	107322	X	87345	-0-	-19977	-0-	87345	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

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-
06	57780	X	40967	-0-	-16813	-0-	40967	2			N	-0-					-0-
07	54281	X	40425	-0-	-13856	-0-	40425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	49500	X	38487	-0-	-11013	-0-	38487	2			N	-0-					-0-
07	48887	X	37790	-0-	-11097	-0-	37790	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

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-
06	111090	X	83437	-0-	-27653	-0-	83437	2			N	-0-					-0-
07	98270	X	84115	-0-	-14155	-0-	84115	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

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-
06	13620	X	10653	-0-	-2967	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	8997	-0-	-5077	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

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-
06	55560	X	42658	-0-	-12902	-0-	42658	2			N	-0-					-0-
07	54405	X	45480	-0-	-8925	-0-	45480	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

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-
06	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8195	2	12	9	N	11					34
07	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6928	2	12	9	N	11	25	1			20

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

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-
06	29190	X	19696	-0-	-9494	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	6608	-0-	-21912	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	76320	X	57951	-0-	-18369	-0-	57951	2			N	-0-					-0-
07	78864	X	70012	-0-	-8852	-0-	70012	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

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-
06	68310	X	49338	-0-	-18972	-0-	49338	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	39844	-0-	-15584	-0-	39844	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	8310	X	7534	-0-	-776	-0-	7465	2	69	9	N	63	47	1			83
07	7812	X	7759	-0-	-53	-0-	7673	2	86	9	N	78	92	1			69

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

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-
06	33810	X	26725	-0-	-7085	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	19059	-0-	-15630	-0-	19059	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

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
06	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	5101	2	51	9	N	46	34	1			64
07	5766	X	3890	-0-	-1876	-0-	3828	2	62	9	N	56	66	1			54

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

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-
06	55320	X	37801	-0-	-17519	-0-	37801	2			N	-0-					-0-
07	55583	X	40915	-0-	-14668	-0-	40915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					N	-0-					-0-
07	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					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
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
06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10251	2	9	9	N	8					12
*07	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10750	2	7	9	N	6	15	1			3

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
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-
06	169650	X	135587	-0-	-34063	-0-	135587	2			N	-0-					-0-
07	175305	X	133201	-0-	-42104	-0-	133201	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
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-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*07	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	31465	2			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
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-
06	14B2 EXT		42908	-0-	42908	141509	42908	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38094	-0-	38094	179603	38094	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
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-
06	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-
07	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	12330	X	3735	-0-	-8595	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	843	-0-	-8891	-0-	843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	22500	X	17139	-0-	-5361	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	15867	-0-	-7383	-0-	15867	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
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-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	2821	-0-	-2759	-0-	2821	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
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-
06	17130	X	13216	-0-	-3914	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	12008	-0-	-5383	-0-	12008	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
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-
06	32190	X	26823	-0-	-5367	-0-	26823	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	26505	-0-	-6231	-0-	26505	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
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-
06	60000	X	47671	-0-	-12329	-0-	47671	2			N	-0-					-0-
07	61411	X	47501	-0-	-13910	-0-	47501	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
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-
06	85200	X	29660	-0-	-55540	-0-	29660	2			N	-0-					-0-
07	88040	X	-0-	-0-	-88040	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	51630	X	34542	-0-	-17088	-0-	34542	2			N	-0-					-0-
07	49104	X	33997	-0-	-15107	-0-	33997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 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
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-
06	16710	X	13851	-0-	-2859	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	14148	-0-	-3119	-0-	14148	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 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
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-
06	49170	X	20681	-0-	-28489	-0-	20681	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	19511	-0-	-28446	-0-	19511	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	65940	X	50817	-0-	-15123	-0-	50817	2			N	-0-					-0-
07	67580	X	50679	-0-	-16901	-0-	50679	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	47160	X	37150	-0-	-10010	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
07	48732	X	38415	-0-	-10317	-0-	38415	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 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
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-
06	48270	X	35130	-0-	-13140	-0-	35130	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	33077	-0-	-11935	-0-	33077	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	19410	X	12018	-0-	-7392	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	13194	-0-	-4290	-0-	13194	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	54030	X	36266	-0-	-17764	-0-	36266	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	35027	-0-	-15100	-0-	35027	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
RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802																	
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-
06	50760	X	41053	-0-	-9707	-0-	41053	2			N	-0-					-0-
07	50127	X	40648	-0-	-9479	-0-	40648	2			N	-0-					-0-
KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828																	
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-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
07	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																	
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-
06	18660	X	5761	-0-	-12899	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	6499	-0-	-12783	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589																	
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-
06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8635	-0-	-2122	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948																	
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-
06	108450	X	-0-	-0-	-108450	-0-					N	-0-					-0-
07	103168	X	-0-	-0-	-103168	-0-					N	-0-					-0-
BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387																	
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-
06	69450	X	43945	-0-	-25505	-0-	43945	2			N	-0-					-0-
07	60357	X	23539	-0-	-36818	-0-	23539	2			N	-0-					-0-
RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954																	
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-
06	99600	X	57606	-0-	-41994	-0-	57606	2			N	-0-					-0-
07	101277	X	48464	-0-	-52813	-0-	48464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 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
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-
06	31830	X	22815	-0-	-9015	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	22154	-0-	-9404	-0-	22154	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

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-
06	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
07	24521	X	23943	-0-	-578	-0-	23943	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

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-
06	36030	X	25953	-0-	-10077	-0-	25953	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	20103	-0-	-15702	-0-	20103	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

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-
06	57959	X	57959	-0-	-0-	-0-	57959	2			N	-0-					-0-
*07	54640	X	54640	-0-	-0-	-0-	54640	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

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-
06	51330	X	36832	-0-	-14498	-0-	36832	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	36025	-0-	-12025	-0-	36025	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

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-
06	82260	X	-0-	-0-	-82260	-0-					N	-0-					-0-
07	76012	X	-0-	-0-	-76012	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

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-
06	56520	X	42575	-0-	-13945	-0-	42575	2			N	-0-					-0-
07	51584	X	33266	-0-	-18318	-0-	33266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 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
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-
06	57618	X	57618	-0-	-0-	-0-	57618	2			N	-0-					-0-
*07	52375	X	52375	-0-	-0-	-0-	52375	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 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	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-
06	46350	X	33358	-0-	-12992	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
07	45384	X	33572	-0-	-11812	-0-	33572	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	33450	X	30683	-0-	-2767	-0-	30683	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	27011	-0-	-6128	-0-	27011	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 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
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-
06	52200	X	38846	-0-	-13354	-0-	38846	2			N	-0-					-0-
07	49290	X	39062	-0-	-10228	-0-	39062	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	86940	X	-0-	-0-	-86940	-0-					N	-0-					-0-
07	76229	X	369	-0-	-75860	-0-	369	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	59820	X	39395	-0-	-20425	-0-	39395	2			N	-0-					-0-
07	55428	X	37982	-0-	-17446	-0-	37982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2		N	-0-			-0-
07	17639	X	16789	-0-	-850	-0-	16789	2		N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8678 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

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-
06	62220	X	24718	-0-	-37502	-0-	24718	2		N	-0-			-0-
07	63705	X	24385	-0-	-39320	-0-	24385	2		N	-0-			-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

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-
06	55230	X	35098	-0-	-20132	-0-	35098	2		N	-0-			-0-
07	53537	X	34700	-0-	-18837	-0-	34700	2		N	-0-			-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

02	0	W	40272	-0-	40272	211282	40272	2		N	-0-			-0-
03	0	W	39761	-0-	39761	251043	39761	2		N	-0-			-0-
04	0	W	38733	-0-	38733	289776	38733	2		N	-0-			-0-
05	0	W	37778	-0-	37778	327554	37778	2		N	-0-			-0-
06	0	W	31269	-0-	31269	358823	31269	2		N	-0-			-0-
07	0	W	31974	-0-	31974	390797	31974	2		N	-0-			-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

02	107576	X	46391	-0-	-61185	-0-	46391	2		N	-0-			-0-
03	119102	X	64295	-0-	-54807	-0-	64295	2		N	-0-			-0-
04	115260	X	52414	-0-	-62846	-0-	52414	2		N	-0-			-0-
05	119102	X	46940	-0-	-72162	-0-	46940	2		N	-0-			-0-
06	115260	X	40359	-0-	-74901	-0-	40359	2		N	-0-			-0-
07	119102	X	37690	-0-	-81412	-0-	37690	2		N	-0-			-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
06	14B2 EXT		100876	-0-	100876	225245	100876	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		102878	-0-	102878	328123	102878	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 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
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-
06	31920	X	26244	-0-	-5676	-0-	26244	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	26215	-0-	-5498	-0-	26215	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	720	X	77	-0-	-643	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	620	X	187	-0-	-433	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 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
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-
06	11550	X	8420	-0-	-3130	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	9068	-0-	-2867	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	109710	X	79207	-0-	-30503	-0-	79207	2			N	-0-					-0-
07	105400	X	77888	-0-	-27512	-0-	77888	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 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
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-
06	26130	X	22909	-0-	-3221	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	21368	-0-	-5633	-0-	21368	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81200	X	58445	-0-	-22755	-0-	58445	2			N	-0-					-0-
*03	87327	X	48009	-0-	-39318	-0-	48009	2			N	-0-					-0-
*04	84510	X	38650	-0-	-45860	-0-	38650	2			N	-0-					-0-
*05	87327	X	36415	-0-	-50912	-0-	36415	2			N	-0-					-0-
*06	84510	X	27953	-0-	-56557	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
*07	87327	X	18068	-0-	-69259	-0-	18068	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 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
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-
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	104430	X	75087	-0-	-29343	-0-	75087	2			N	-0-					-0-
07	97960	X	73548	-0-	-24412	-0-	73548	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 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
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-
06	33690	X	23971	-0-	-9719	-0-	23971	2			N	-0-					-0-
07	34813	X	25582	-0-	-9231	-0-	25582	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68068	X	65608	-0-	-2460	-0-	65608	2			N	-0-					-0-
03	75330	X	64393	-0-	-10937	-0-	64273	2	120	9	N	109					109
04	75990	X	66319	-0-	-9671	-0-	66261	2	58	9	N	53					162
05	78523	X	64739	-0-	-13784	-0-	64738	2	1	9	N	1					163
06	75990	X	57664	-0-	-18326	-0-	57662	2	2	9	N	2					165
07	72633	X	60991	-0-	-11642	-0-	60981	2	10	9	N	9	47	1			127

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	35100	X	27398	-0-	-7702	-0-	27398	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	25770	-0-	-8702	-0-	25770	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	66660	X	27384	-0-	-39276	-0-	27384	2			N	-0-					-0-
07	67332	X	53784	-0-	-13548	-0-	53784	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	78840	X	67047	-0-	-11793	-0-	67047	2			N	-0-					-0-
07	81468	X	65999	-0-	-15469	-0-	65999	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
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-
06	41940	X	31426	-0-	-10514	-0-	31426	2			N	-0-					-0-
07	40455	X	23082	-0-	-17373	-0-	23082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	58950	X	44526	-0-	-14424	-0-	44526	2			N	-0-					-0-
07	57722	X	43207	-0-	-14515	-0-	43207	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
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-
06	31440	X	28603	-0-	-2837	-0-	28603	2			N	-0-					-0-
07	32488	X	24912	-0-	-7576	-0-	24912	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
02	60648	X	50037	-0-	-10611	-0-	50037	2			N	-0-					-0-
03	67146	X	46692	-0-	-20454	-0-	46606	2	86	9	N	78					78
04	57060	X	44473	-0-	-12587	-0-	44432	2	41	9	N	37					115
05	58962	X	43487	-0-	-15475	-0-	43486	2	1	9	N	1					116
06	57060	X	39200	-0-	-17860	-0-	39199	2	1	9	N	1					117
07	55397	X	39107	-0-	-16290	-0-	39103	2	4	9	N	4	33	1			88

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
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-
06	21690	X	20867	-0-	-823	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	12687	-0-	-7804	-0-	12687	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
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-
06	14B2	EXT	724	-0-	724	79976	724	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	38638	-0-	38638	118614	38638	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	43620	X	33270	-0-	-10350	-0-	33270	2			N	-0-					-0-
07	42966	X	29793	-0-	-13173	-0-	29793	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
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-
06	128580	X	74760	-0-	-53820	-0-	74760	2			N	-0-					-0-
07	112189	X	69389	-0-	-42800	-0-	69389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					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
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-
06	21090	X	11201	-0-	-9889	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
*07	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	24994	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
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-
06	57840	X	41117	-0-	-16723	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
07	55490	X	40637	-0-	-14853	-0-	40637	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
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-
06	82800	X	28797	-0-	-54003	-0-	28797	2			N	-0-					-0-
07	85560	X	22450	-0-	-63110	-0-	22450	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
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-
06	56460	X	48302	-0-	-8158	-0-	48302	2			N	-0-					-0-
07	56947	X	47816	-0-	-9131	-0-	47816	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	33270	X	21306	-0-	-11964	-0-	21306	2			N	-0-					-0-
07	34379	X	15549	-0-	-18830	-0-	15549	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 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
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-
06	52800	X	40304	-0-	-12496	-0-	40304	2			N	-0-					-0-
07	50530	X	40180	-0-	-10350	-0-	40180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 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
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-
06	48030	X	40300	-0-	-7730	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
07	48577	X	40292	-0-	-8285	-0-	40292	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	188821	X	109412	-0-	-79409	-0-	109412	2			N	-0-					-0-
*04	182730	X	117754	-0-	-64976	-0-	117754	2			N	-0-					-0-
*05	188821	X	96420	-0-	-92401	-0-	96420	2			N	-0-					-0-
*06	182730	X	44072	-0-	-138658	-0-	44072	2			N	-0-					-0-
*07	188821	X	57798	-0-	-131023	-0-	57798	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		33160	-0-	33160	170488	33160	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31986	-0-	31986	202474	31986	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		117227	-0-	117227	117227	117227	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	36120	X	31535	-0-	-4585	-0-	31535	2			N	-0-					-0-
07	37324	X	26334	-0-	-10990	-0-	26334	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 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
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-
06	27150	X	19321	-0-	-7829	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	17863	-0-	-10192	-0-	17863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 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
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-
06	30780	X	19962	-0-	-10818	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	20055	-0-	-7752	-0-	20055	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	96060	X	60709	-0-	-35351	-0-	60709	2			N	-0-					-0-
07	99262	X	56551	-0-	-42711	-0-	56551	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

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-
06	22290	X	21330	-0-	-960	-0-	21330	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	20943	-0-	-788	-0-	20943	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31021	-0-	31021	31021	31021	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

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-
06	53790	X	37680	-0-	-16110	-0-	37680	2			N	-0-					-0-
07	47616	X	34944	-0-	-12672	-0-	34944	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
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-
06	50490	X	38734	-0-	-11756	-0-	38734	2			N	-0-					-0-
07	49135	X	35771	-0-	-13364	-0-	35771	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

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
06	11760	X	2726	-0-	-9034	-0-	2641	2	85	9	N	77	46	1			57
07	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	61	92	1			26

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

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-
06	56250	X	-0-	-0-	-56250	-0-					N	-0-					-0-
07	58125	X	19653	-0-	-38472	-0-	19653	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

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-
06	27870	X	21841	-0-	-6029	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	18961	-0-	-8350	-0-	18961	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

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-
06	11700	X	9037	-0-	-2663	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	4834	-0-	-7256	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

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-
06	46260	X	43032	-0-	-3228	-0-	43032	2			N	-0-					-0-
07	47802	X	46022	-0-	-1780	-0-	46022	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

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-
06	28830	X	19947	-0-	-8883	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
07	29047	X	20098	-0-	-8949	-0-	20098	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
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-
06	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2			N	-0-					-0-
*07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2	EXT	102681	-0-	102681	137693	102681	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	120381	-0-	120381	258074	120381	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6693 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	94698	-0-	94698	434718	94698	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	89937	-0-	89937	524655	89937	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

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-
06	40440	X	20348	-0-	-20092	-0-	20348	2			N	-0-					-0-
07	31341	X	13977	-0-	-17364	-0-	13977	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

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-
06	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	14588	-0-	-4446	-0-	14588	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

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-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

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-
06	155700	X	25376	-0-	-130324	-0-	25376	2			N	-0-					-0-
07	160890	X	23737	-0-	-137153	-0-	23737	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 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
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-
06	24300	X	23203	-0-	-1097	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
*07	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23793	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 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
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-
06	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
*07	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	22720	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 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
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-
06	17430	X	7052	-0-	-10378	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	10140	-0-	-4151	-0-	10140	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	88440	X	74250	-0-	-14190	-0-	74250	2			N	-0-					-0-
07	84258	X	75473	-0-	-8785	-0-	75473	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 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
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-
06	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10710	-0-	-946	-0-	10710	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	65580	X	30921	-0-	-34659	-0-	30921	2			N	-0-					-0-
07	62186	X	3265	-0-	-58921	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	20340	X	14001	-0-	-6339	-0-	13856	2	145	9	N	132	78	1	1	8	89
07	17887	X	13359	-0-	-4528	-0-	13243	2	116	9	N	105	158	1			36

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
JACKSBORO					WELL #: 1H	RRCID -> 262902			COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 7115 - 12233	
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-
06	60210	X	47397	-0-	-12813	-0-	47397	2		N	-0-			-0-
07	61659	X	49168	-0-	-12491	-0-	49168	2		N	-0-			-0-
DEANN					WELL #: 8H	RRCID -> 262905			COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 7285 - 10731	
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CHEVY					WELL #: 10H	RRCID -> 262906			COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 7660 - 10977	
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-
06	35190	X	24259	-0-	-10931	-0-	24259	2		N	-0-			-0-
07	36363	X	21508	-0-	-14855	-0-	21508	2		N	-0-			-0-
ESCALADE					WELL #: 6H	RRCID -> 262907			COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8887		PERF. N/A	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLEBURNE PROPANE					WELL #: 4H	RRCID -> 262909			COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7556 - 11601	
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-
06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2		N	-0-			-0-
07	15314	X	13310	-0-	-2004	-0-	13310	2		N	-0-			-0-
RUTHERFORD					WELL #: 1H	RRCID -> 262911			COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7547		PERF. 8984 - 12781	
*02	71904	X	63660	-0-	-8244	-0-	63660	2		N	-0-			-0-
*03	79608	X	53486	-0-	-26122	-0-	53486	2		N	-0-			-0-
*04	77040	X	45772	-0-	-31268	-0-	45772	2		N	-0-			-0-
*05	79608	X	41807	-0-	-37801	-0-	41807	2		N	-0-			-0-
*06	77040	X	30047	-0-	-46993	-0-	30047	2		N	-0-			-0-
*07	79608	X	34834	-0-	-44774	-0-	34834	2		N	-0-			-0-
EDGECLIFF A					WELL #: 1H	RRCID -> 262956			COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 7269		PERF. 7500 - 11317	
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-
06	44100	X	4176	-0-	-39924	-0-	4176	2		N	-0-			-0-
07	43617	X	-0-	-0-	-43617	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 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
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-
06	13290	X	1597	-0-	-11693	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12549	-0-	-1184	-0-	12549	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

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-
06	77640	X	60499	-0-	-17141	-0-	60499	2			N	-0-					-0-
07	80228	X	39660	-0-	-40568	-0-	39660	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	45720	X	28319	-0-	-17401	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	25265	-0-	-15717	-0-	25265	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

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-
06	17340	X	14766	-0-	-2574	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13926	-0-	-3279	-0-	13926	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

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-
06	93120	X	86754	-0-	-6366	-0-	86754	2			N	-0-					-0-
07	99076	X	92241	-0-	-6835	-0-	92241	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

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-
06	53550	X	41620	-0-	-11930	-0-	41620	2			N	-0-					-0-
07	51677	X	38967	-0-	-12710	-0-	38967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	37410	X	32322	-0-	-5088	-0-	32322	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	30145	-0-	-8512	-0-	30145	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

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-
06	37560	X	25158	-0-	-12402	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	23149	-0-	-12129	-0-	23149	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

*02	170215	X	79542	-0-	-90673	-0-	79542	2			N	-0-					-0-
*03	71714	X	71714	-0-	-0-	-0-	71714	2			N	-0-					-0-
*04	60946	X	60946	-0-	-0-	-0-	60946	2			N	-0-					-0-
*05	58841	X	58841	-0-	-0-	-0-	58841	2			N	-0-					-0-
*06	54580	X	54580	-0-	-0-	-0-	54580	2			N	-0-					-0-
*07	52194	X	52194	-0-	-0-	-0-	52194	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

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-
06	51090	X	37088	-0-	-14002	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	35961	-0-	-12213	-0-	35961	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

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-
06	73770	X	23475	-0-	-50295	-0-	23475	2			N	-0-					-0-
07	76229	X	17299	-0-	-58930	-0-	17299	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

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-
06	80820	X	62732	-0-	-18088	-0-	62732	2			N	-0-					-0-
07	77810	X	43129	-0-	-34681	-0-	43129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	53190	X	31297	-0-	-21893	-0-	31297	2			N	-0-					-0-
07	46407	X	24694	-0-	-21713	-0-	24694	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	40050	X	6266	-0-	-33784	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	39990	X	37385	-0-	-2605	-0-	37385	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 10/22/2011 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 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
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-
06	85110	X	66056	-0-	-19054	-0-	66056	2			N	-0-					-0-
07	79422	X	61641	-0-	-17781	-0-	61641	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	124110	X	21579	-0-	-102531	-0-	21579	2			N	-0-					-0-
07	128247	X	19428	-0-	-108819	-0-	19428	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	24360	X	20308	-0-	-4052	-0-	20308	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	20394	-0-	-4778	-0-	20394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	47565	X	47565	-0-	-0-	-0-	47565	2			N	-0-					-0-
07	79918	X	35298	-0-	-44620	-0-	35298	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

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-
06	77220	X	23722	-0-	-53498	-0-	23722	2			N	-0-					-0-
07	78802	X	7430	-0-	-71372	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

*02	205803	X	120549	-0-	-85254	-0-	120549	2			N	-0-					-0-
*03	176173	X	100810	-0-	-75363	-0-	100810	2			N	-0-					-0-
*04	170490	X	69830	-0-	-100660	-0-	69830	2			N	-0-					-0-
*05	176173	X	71765	-0-	-104408	-0-	71765	2			N	-0-					-0-
*06	170490	X	37624	-0-	-132866	-0-	37624	2			N	-0-					-0-
*07	176173	X	73412	-0-	-102761	-0-	73412	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

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-
06	31530	X	17651	-0-	-13879	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
07	30504	X	23046	-0-	-7458	-0-	23046	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

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-
06	48360	X	33245	-0-	-15115	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
07	46221	X	29099	-0-	-17122	-0-	29099	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

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-
06	41070	X	18374	-0-	-22696	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
07	40176	X	27718	-0-	-12458	-0-	27718	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

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-
06	25680	X	17142	-0-	-8538	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	14022	-0-	-11088	-0-	14022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	6926	-0-	6926	210961	6926	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	210961					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 11/07/2011 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21630	X	14369	-0-	-7261	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	17746	-0-	-4605	-0-	17746	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2	EXT	69216	-0-	69216	126745	69216	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	72280	-0-	72280	199025	72280	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	32490	X	23679	-0-	-8811	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	25208	-0-	-4924	-0-	25208	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	41884	-0-	41884	41884	41884	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	79827	-0-	79827	121711	79827	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 11/03/2011 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	36870	X	19495	-0-	-17375	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	20955	-0-	-10541	-0-	20955	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 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
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-
06	43860	X	29430	-0-	-14430	-0-	29430	2			N	-0-					-0-
07	41509	X	26471	-0-	-15038	-0-	26471	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 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
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-
06	51960	X	22482	-0-	-29478	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
07	53692	X	44670	-0-	-9022	-0-	44670	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	30636	2			N	-0-					-0-
*07	50849	X	50849	-0-	-0-	-0-	50849	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		84149	-0-	84149	150331	84149	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		70592	-0-	70592	220923	70592	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
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-
06	80490	X	58061	-0-	-22429	-0-	58061	2			N	-0-					-0-
07	76756	X	59455	-0-	-17301	-0-	59455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	52710	X	36407	-0-	-16303	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
07	49910	X	36107	-0-	-13803	-0-	36107	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

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-
06	34440	X	24045	-0-	-10395	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	22465	-0-	-13123	-0-	22465	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

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-
06	26160	X	24475	-0-	-1685	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	11883	-0-	-15149	-0-	11883	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

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-
06	38820	X	32921	-0-	-5899	-0-	32921	2			N	-0-					-0-
07	39680	X	30846	-0-	-8834	-0-	30846	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

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-
06	52500	X	30564	-0-	-21936	-0-	30564	2			N	-0-					-0-
07	50468	X	23974	-0-	-26494	-0-	23974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	55560	X	40144	-0-	-15416	-0-	40144	2			N	-0-					-0-
07	57412	X	39515	-0-	-17897	-0-	39515	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
02	18480	X	11026	-0-	-7454	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	9954	-0-	-5236	-0-	9885	2	69	9	N	63					63
04	14700	X	9286	-0-	-5414	-0-	9243	2	43	9	N	39					102
05	12400	X	9473	-0-	-2927	-0-	9449	2	24	9	N	22					124
06	11820	X	8786	-0-	-3034	-0-	8763	2	23	9	N	21	102	1			43
07	12214	X	7325	-0-	-4889	-0-	7312	2	13	9	N	12					55

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
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-
06	26490	X	17719	-0-	-8771	-0-	17719	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	19666	-0-	-5692	-0-	19666	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	51695	-0-	51695	51695	51695	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	114737	-0-	114737	166432	114737	2			N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	64200	X	46321	-0-	-17879	-0-	46321	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	39754	-0-	-20634	-0-	39754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	71190	X	37303	-0-	-33887	-0-	37303	2			N	-0-					-0-
07	69750	X	9872	-0-	-59878	-0-	9872	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

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-
06	73920	X	46889	-0-	-27031	-0-	46889	2			N	-0-					-0-
07	67394	X	44086	-0-	-23308	-0-	44086	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		176813	-0-	176813	240889	176813	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		141324	-0-	141324	382213	141324	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	84030	X	27913	-0-	-56117	-0-	27913	2			N	-0-					-0-
07	73966	X	55741	-0-	-18225	-0-	55741	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

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-
06	98340	X	30484	-0-	-67856	-0-	30484	2			N	-0-					-0-
07	95170	X	84604	-0-	-10566	-0-	84604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 10/01/2011 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		30531	-0-	30531	30531	30531	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		38707	-0-	38707	38707	38707	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		141080	-0-	141080	179787	141080	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	35910	X	19611	-0-	-16299	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	20040	-0-	-13285	-0-	20040	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 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
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-
06	99000	X	72761	-0-	-26239	-0-	72761	2			N	-0-					-0-
07	93217	X	71644	-0-	-21573	-0-	71644	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 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
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-
06	165960	X	61721	-0-	-104239	-0-	61721	2			N	-0-					-0-
07	79608	X	29067	-0-	-50541	-0-	29067	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 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
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-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	1359	-0-	-532	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF.10590 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

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-
06	35910	X	15179	-0-	-20731	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
07	37107	X	18799	-0-	-18308	-0-	18799	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

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-
06	64530	X	49271	-0-	-15259	-0-	49271	2			N	-0-					-0-
07	62806	X	50363	-0-	-12443	-0-	50363	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

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-
06	108300	X	53521	-0-	-54779	-0-	53521	2			N	-0-					-0-
07	97371	X	58163	-0-	-39208	-0-	58163	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

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
06	32250	X	24410	-0-	-7840	-0-	24341	2	69	9	N	63	292	1			124
07	32116	X	25296	-0-	-6820	-0-	25260	2	36	9	N	33					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	78420	X	63754	-0-	-14666	-0-	63754	2			N	-0-					-0-
07	78492	X	63696	-0-	-14796	-0-	63696	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

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-
06	57120	X	38173	-0-	-18947	-0-	38173	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	33543	-0-	-18785	-0-	33543	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		53846	-0-	53846	129781	53846	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		49043	-0-	49043	178824	49043	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

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-
06	45487	X	45487	-0-	-0-	-0-	45487	2			N	-0-					-0-
*07	83097	X	83097	-0-	-0-	-0-	83097	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6854 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	92520	X	50983	-0-	-41537	-0-	50983	2			N	-0-					-0-
07	87048	X	64226	-0-	-22822	-0-	64226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT	44171	-0-	44171	114063	44171	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	38623	-0-	38623	152686	38623	2		N	-0-			-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	17965	-0-	17965	17965	17965	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	118157	-0-	118157	136122	118157	2		N	-0-			-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

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-
06	177000 X	43945	-0-	-133055	-0-	43945	2		N	-0-			-0-
07	110453 X	70607	-0-	-39846	-0-	70607	2		N	-0-			-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	76380 X	56014	-0-	-20366	-0-	56014	2		N	-0-			-0-
07	70959 X	55154	-0-	-15805	-0-	55154	2		N	-0-			-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

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-
06	41880 X	30294	-0-	-11586	-0-	30294	2		N	-0-			-0-
07	36022 X	24956	-0-	-11066	-0-	24956	2		N	-0-			-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

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-
06	24150 X	17946	-0-	-6204	-0-	17946	2		N	-0-			-0-
07	23064 X	10939	-0-	-12125	-0-	10939	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 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
02	0	W	9331	-0-	9331	167560	9331	2			N	-0-					-0-
03	177361	X	9801	-0-	-167560	-0-	9738	2	63	9	N	57					57
04	12660	X	8236	-0-	-4424	-0-	8196	2	40	9	N	36					93
05	11222	X	7876	-0-	-3346	-0-	7854	2	22	9	N	20					113
06	9990	X	6318	-0-	-3672	-0-	6297	2	21	9	N	19	92	1			40
07	10323	X	8447	-0-	-1876	-0-	8436	2	11	9	N	10					50

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		71532	-0-	71532	169081	71532	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		59630	-0-	59630	228711	59630	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

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-
06	49590	X	31870	-0-	-17720	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
07	49042	X	36007	-0-	-13035	-0-	36007	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	49115	X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	2			N	-0-					-0-
*07	46699	X	46699	-0-	-0-	-0-	46699	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

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-
06	79740	X	37280	-0-	-42460	-0-	37280	2			N	-0-					-0-
07	77469	X	22367	-0-	-55102	-0-	22367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 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
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-
06	93480	X	39930	-0-	-53550	-0-	39930	2			N	-0-					-0-
07	45911	X	21502	-0-	-24409	-0-	21502	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	30810	X	23202	-0-	-7608	-0-	23202	2			N	-0-					-0-
07	30070	X	10431	-0-	-19639	-0-	10431	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	34154	-0-	34154	34154	34154	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	47070	X	23159	-0-	-23911	-0-	23159	2			N	-0-					-0-
07	40982	X	19932	-0-	-21050	-0-	19932	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
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-
06	47970	X	14127	-0-	-33843	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
07	49569	X	10879	-0-	-38690	-0-	10879	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	142500	X	35342	-0-	-107158	-0-	35342	2			N	-0-					-0-
07	53661	X	31883	-0-	-21778	-0-	31883	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		65805	-0-	65805	65805	65805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61768	X	23330	-0-	-38438	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
*03	68386	X	1060	-0-	-67326	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*04	66180	X	998	-0-	-65182	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*05	68386	X	9072	-0-	-59314	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
*06	66180	X	33587	-0-	-32593	-0-	33587	2			N	-0-					-0-
*07	68386	X	1674	-0-	-66712	-0-	1674	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	61680	X	44496	-0-	-17184	-0-	44496	2			N	-0-					-0-
07	58032	X	44709	-0-	-13323	-0-	44709	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
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-
06	121860	X	35114	-0-	-86746	-0-	35114	2			N	-0-					-0-
07	125922	X	38130	-0-	-87792	-0-	38130	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	133590	X	27695	-0-	-105895	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	26236	-0-	-10065	-0-	26236	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		69098	-0-	69098	150611	69098	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60513	-0-	60513	211124	60513	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		66161	-0-	66161	239385	66161	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60387	-0-	60387	299772	60387	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		69603	-0-	69603	153301	69603	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		58742	-0-	58742	212043	58742	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		61699	-0-	61699	234076	61699	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		56380	-0-	56380	290456	56380	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7428 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		54706	-0-	54706	141766	54706	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		49734	-0-	49734	191500	49734	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

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-
06	36060	X	27508	-0-	-8552	-0-	27508	2			N	-0-					-0-
07	35309	X	24703	-0-	-10606	-0-	24703	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

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-
06	42630	X	27206	-0-	-15424	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	26828	-0-	-14030	-0-	26828	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. N/A

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	7488	-0-	7488	7488	7488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	96621	-0-	96621	96621	96621	2		N	-0-			-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 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
*02	39676 X	-0-	-0-	-39676	-0-				N	-0-			-0-
*03	43927 X	6932	-0-	-36995	-0-	6932	2		N	-0-			-0-
*04	42510 X	23562	-0-	-18948	-0-	23562	2		N	-0-			-0-
*05	43927 X	12424	-0-	-31503	-0-	12424	2		N	-0-			-0-
*06	42510 X	5943	-0-	-36567	-0-	5943	2		N	-0-			-0-
*07	43927 X	1696	-0-	-42231	-0-	1696	2		N	-0-			-0-

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
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-
06	14B2 EXT	81015	-0-	81015	128855	81015	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	67104	-0-	67104	195959	67104	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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6601	-0-	6601	6601	6601	2		N	-0-			-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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
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-
06	14B2 EXT		81910	-0-	81910	128055	81910	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		69002	-0-	69002	197057	69002	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2406	-0-	2406	2406	2406	2			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
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-
06	T. A.		42628	-0-	42628	239077	42628	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		40354	-0-	40354	279431	40354	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
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-
06	45030	X	27138	-0-	-17892	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
07	46531	X	15882	-0-	-30649	-0-	15882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
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-
06	T. A.		51527	-0-	51527	291795	51527	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		62203	-0-	62203	353998	62203	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

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-
06	118260	X	41103	-0-	-77157	-0-	41103	2			N	-0-					-0-
07	57970	X	39036	-0-	-18934	-0-	39036	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		101138	-0-	101138	243811	101138	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		89427	-0-	89427	333238	89427	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		70781	-0-	70781	96643	70781	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		61176	-0-	61176	157819	61176	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		45946	-0-	45946	45946	45946	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		84692	-0-	84692	130638	84692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		104249	-0-	104249	104249	104249	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		59211	-0-	59211	59211	59211	2			N	-0-					-0-
*03	149265	X	58238	-0-	-91027	-0-	58238	2			N	-0-					-0-
*04	144450	X	85840	-0-	-58610	-0-	85840	2			N	-0-					-0-
*05	149265	X	69037	-0-	-80228	-0-	69037	2			N	-0-					-0-
*06	144450	X	50141	-0-	-94309	-0-	50141	2			N	-0-					-0-
*07	149265	X	51434	-0-	-97831	-0-	51434	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
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-
06	T. A.		122530	-0-	122530	287297	122530	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		146561	-0-	146561	433858	146561	2			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		44888	-0-	44888	44888	44888	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		87943	-0-	87943	132831	87943	2			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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	T. A.		91743	-0-	91743	204263	91743	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		80455	-0-	80455	284718	80455	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		81728	-0-	81728	81728	81728	2			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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63868	X	37129	-0-	-26739	-0-	37129	2			N	-0-					-0-
*03	70711	X	33018	-0-	-37693	-0-	33018	2			N	-0-					-0-
*04	68430	X	154	-0-	-68276	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*05	70711	X	6739	-0-	-63972	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
*06	68430	X	20728	-0-	-47702	-0-	20728	2			N	-0-					-0-
*07	70711	X	15759	-0-	-54952	-0-	15759	2			N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	78523	X	59025	-0-	-19498	-0-	59025	2			N	-0-					-0-
*04	75990	X	38012	-0-	-37978	-0-	38012	2			N	-0-					-0-
*05	78523	X	31510	-0-	-47013	-0-	31510	2			N	-0-					-0-
*06	75990	X	25825	-0-	-50165	-0-	25825	2			N	-0-					-0-
*07	78523	X	20882	-0-	-57641	-0-	20882	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		27028	-0-	27028	27028	27028	2			N	-0-					-0-
*03	161417	X	101210	-0-	-60207	-0-	101210	2			N	-0-					-0-
*04	156210	X	98898	-0-	-57312	-0-	98898	2			N	-0-					-0-
*05	161417	X	81817	-0-	-79600	-0-	81817	2			N	-0-					-0-
*06	156210	X	67935	-0-	-88275	-0-	67935	2			N	-0-					-0-
*07	161417	X	64010	-0-	-97407	-0-	64010	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		54460	-0-	54460	54460	54460	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		107121	-0-	107121	161581	107121	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	76725	X	54605	-0-	-22120	-0-	54605	2			N	-0-					-0-
*04	74250	X	57811	-0-	-16439	-0-	57811	2			N	-0-					-0-
*05	76725	X	54932	-0-	-21793	-0-	54932	2			N	-0-					-0-
*06	74250	X	54451	-0-	-19799	-0-	54451	2			N	-0-					-0-
*07	76725	X	27215	-0-	-49510	-0-	27215	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 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
*02	175448	X	121244	-0-	-54204	-0-	121244	2			N	-0-					-0-
*03	194246	X	109505	-0-	-84741	-0-	109505	2			N	-0-					-0-
*04	187980	X	93443	-0-	-94537	-0-	93443	2			N	-0-					-0-
*05	194246	X	87204	-0-	-107042	-0-	87204	2			N	-0-					-0-
*06	187980	X	76920	-0-	-111060	-0-	76920	2			N	-0-					-0-
*07	194246	X	74203	-0-	-120043	-0-	74203	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
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-
06	T. A.		16180	-0-	16180	79811	16180	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		14318	-0-	14318	94129	14318	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
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-
06	27630	X	12887	-0-	-14743	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	6700	-0-	-21851	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.		34173	-0-	34173	158708	34173	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		30054	-0-	30054	188762	30054	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		65634	-0-	65634	65634	65634	2			N	-0-					-0-
03	153056	X	87422	-0-	-65634	-0-	87422	2			N	-0-					-0-
04	134130	X	100268	-0-	-33862	-0-	100268	2			N	-0-					-0-
05	138601	X	104409	-0-	-34192	-0-	104409	2			N	-0-					-0-
06	134130	X	90084	-0-	-44046	-0-	90084	2			N	-0-					-0-
07	138601	X	82496	-0-	-56105	-0-	82496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		21789	-0-	21789	21789	21789	2			N	-0-					-0-
*03	125023	X	76948	-0-	-48075	-0-	76948	2			N	-0-					-0-
*04	120990	X	92889	-0-	-28101	-0-	92889	2			N	-0-					-0-
*05	125023	X	79886	-0-	-45137	-0-	79886	2			N	-0-					-0-
*06	120990	X	65187	-0-	-55803	-0-	65187	2			N	-0-					-0-
*07	125023	X	58845	-0-	-66178	-0-	58845	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		9067	-0-	9067	49245	9067	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		8443	-0-	8443	57688	8443	2			N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	147126	X	63259	-0-	-83867	-0-	63259	2			N	-0-					-0-
*04	142380	X	71351	-0-	-71029	-0-	71351	2			N	-0-					-0-
*05	147126	X	57426	-0-	-89700	-0-	57426	2			N	-0-					-0-
*06	142380	X	45751	-0-	-96629	-0-	45751	2			N	-0-					-0-
*07	147126	X	40287	-0-	-106839	-0-	40287	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	144987	X	78513	-0-	-66474	-0-	78513	2			N	-0-					-0-
*04	140310	X	69179	-0-	-71131	-0-	69179	2			N	-0-					-0-
*05	144987	X	57847	-0-	-87140	-0-	57847	2			N	-0-					-0-
*06	140310	X	46832	-0-	-93478	-0-	46832	2			N	-0-					-0-
*07	144987	X	42950	-0-	-102037	-0-	42950	2			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	T. A.		26896	-0-	26896	52419	26896	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		20464	-0-	20464	72883	20464	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
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-
06	T. A.		78825	-0-	78825	194562	78825	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		66666	-0-	66666	261228	66666	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
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-
06	T. A.		29512	-0-	29512	162846	29512	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		23323	-0-	23323	186169	23323	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		73129	-0-	73129	73129	73129	2			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
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-
06	T. A.		75042	-0-	75042	99283	75042	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		60264	-0-	60264	159547	60264	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.		171424	-0-	171424	243212	171424	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		143739	-0-	143739	386951	143739	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
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-
06	T. A.		108119	-0-	108119	189553	108119	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		86841	-0-	86841	276394	86841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		15941	-0-	15941	15941	15941	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		159814	-0-	159814	175755	159814	2		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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		92641	-0-	92641	92641	92641	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		120463	-0-	120463	213104	120463	2		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
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-
06	T. A.		54918	-0-	54918	90420	54918	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		45534	-0-	45534	135954	45534	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		148722	-0-	148722	148722	148722	2		N	-0-			-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		201665	-0-	201665	201665	201665	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		201929	-0-	201929	403594	201929	2		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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		43473	-0-	43473	43473	43473	2		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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		212661	-0-	212661	212661	212661	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		201876	-0-	201876	414537	201876	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	182746	-0-	182746	182746	182746	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	177943	-0-	177943	360689	177943	2		N	-0-			-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	11199	-0-	11199	11199	11199	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	150229	-0-	150229	161428	150229	2		N	-0-			-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	196562	-0-	196562	196562	196562	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	187485	-0-	187485	384047	187485	2		N	-0-			-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	144811	-0-	144811	144811	144811	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	153033	-0-	153033	297844	153033	2		N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

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-
06	0 Z	87329	-0-	87329	148574	87329	2		N	-0-			-0-
07	0 Z	78335	-0-	78335	226909	78335	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		21025	-0-	21025	21025	21025	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		142413	-0-	142413	163438	142413	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 10/16/2012 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
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-
06	T. A.		152020	-0-	152020	152020	152020	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		157395	-0-	157395	309415	157395	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		65395	-0-	65395	65395	65395	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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.		48360	-0-	48360	48360	48360	2			N	-0-					-0-
*06	123419	X	75059	-0-	-48360	-0-	75059	2			N	-0-					-0-
*07	77066	X	68985	-0-	-8081	-0-	68985	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 8206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		56325	-0-	56325	56325	56325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 7234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		159310	-0-	159310	159310	159310	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		95246	-0-	95246	95246	95246	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		150296	-0-	150296	150296	150296	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		13390	-0-	13390	13390	13390	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		162315	-0-	162315	175705	162315	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	3360	X	1508	-0-	-1852	-0-	1507	2	1	9	N	1					328
*07	3472	X	2	-0-	-3470	-0-	2	2			N	-0-					328

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
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
06	5130	X	4282	-0-	-848	-0-	4227	2	55	9	N	50					870
*07	5270	X	4925	-0-	-345	-0-	4925	2			N	-0-					870

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
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
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

RICHARDS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 214652 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 6252 - 8150

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-
06	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

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
06	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	2133	2	20	9	N	18	170	1			65
07	2542	X	2458	-0-	-84	-0-	2445	2	13	9	N	12					77

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

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
06	4320	X	3755	-0-	-565	-0-	3724	2	31	9	N	28	8	8			104
07	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4210	2	28	9	N	25					129

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
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
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

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-
06	12060	X	10962	-0-	-1098	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

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

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

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-
06	14460	X	13333	-0-	-1127	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					33
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					33

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
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
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	807	2			N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 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
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
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	117	1			24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 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
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
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	375	2	3	9	N	3	69	1			36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					139
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 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
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
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
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
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	836	2	11	9	N	10					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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
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
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					189
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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
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
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
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
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	N	4					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

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
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
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	628	2	2	9	N	2					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
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
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					126
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
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
06	1350	N	1093	-0-	-257	-0-	1090	2	3	9	N	3					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
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
06	1500	N	1341	-0-	-159	-0-	1341	2			N	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
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
06	990	N	546	-0-	-444	-0-	546	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
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
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
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
06	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1318	2	6	9	N	5					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
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
06	1740	N	1124	-0-	-616	-0-	1113	2	11	9	N	10					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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
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
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	2	3	9	N	3					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
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
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	492	2	4	9	N	4					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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
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
*06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3087	2	7	9	N	6					92
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					92

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
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
06	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

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
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
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4409	2	12	9	N	11					215
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					215

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
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
*06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3818	2	10	9	N	9					59
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					59

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1680	N	1400	-0-	-280	-0-	1386	2	14	9	N	13					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 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
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
06	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3691	2	6	9	N	5					91
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					91

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 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
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
06	4560	X	4270	-0-	-290	-0-	4261	2	9	9	N	8					157
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 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
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
06	5340	X	5280	-0-	-60	-0-	5280	2			N	-0-					44
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					44

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 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
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
06	6120	X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2			N	-0-					126
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					126

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
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
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					66
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					66

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 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
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
06	8100	X	6655	-0-	-1445	-0-	6652	2	3	9	N	3					179
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					179

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 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
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
06	5340	X	4733	-0-	-607	-0-	4716	2	17	9	N	15					185
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					185

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 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
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									
*06	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	10333	2	4740	5	N	25					111
							28	9									
07	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256939 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6358 - 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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	655	N		655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*06	581	N		581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT		-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A	COND	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	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
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	1309	-0-	-582	-0-	1296	2	13	9	N	12					25
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					25
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	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

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	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

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	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
*06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

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	3496	-0-	-937	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*06	3660	X	3394	-0-	-266	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

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	3549	-0-	-357	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
*06	3780	X	3285	-0-	-495	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	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

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	7316	-0-	-372	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
*06	7440	X	7396	-0-	-44	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
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	1229	-0-	-3545	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*06	4620	X	3398	-0-	-1222	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	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
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	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*06	2310	X	2302	-0-	-8	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	58	-0-	-1027	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
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	965	-0-	-1422	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
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	2361	-0-	-150	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

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	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

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	3316	-0-	-497	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*06	3690	X	3190	-0-	-500	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

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	581	-0-	-1527	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*06	2040	X	176	-0-	-1864	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-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 #: 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
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	1129	-0-	1129	17700	1129	2			N	-0-					-0-
*06	18744	X	1044	-0-	-17700	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					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
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	1770	-0-	-431	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*06	2130	X	1678	-0-	-452	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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
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									
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	60	1	1144	3	N	-0-					58
07	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	58	1	1011	3	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 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
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									
06	720	N	481	-0-	-239	-0-	470	3	11	9	N	10					135
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	413	3	9	9	N	8					143

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 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
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									
06	4260	X	3329	-0-	-931	-0-	765	1	2533	3	N	28					73
							31	9									
*07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	790	1	3655	3	N	69					142
							76	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5019 - 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
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
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					56
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12180	X	4643	-0-	-7537	-0-	328	1	4315	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	9693	-0-	-4505	-0-	303	1	9390	2	N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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. 216378

SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 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
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-
06	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	136	1	4956	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5140	-0-	-471	-0-	205	1	4935	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	322 41	1 9	13699	3	Y	37					37
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	240 59	1 9	10309	3	Y	54	74	1			17
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	125 4	1 9	5359	3	Y	4	4	1			17
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	96	1	4076	3	Y	-0-					17
06	12120	X	3173	-0-	-8947	-0-	74	1	3099	3	Y	-0-					17
07	12524	X	2824	-0-	-9700	-0-	64	1	2760	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

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 9	1 9	3474	3	Y	8					8
06	3930	X	3415	-0-	-515	-0-	79	1	3336	3	Y	-0-					8
07	4061	X	3419	-0-	-642	-0-	115 2	1 9	3302	3	Y	2					10

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

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-
06	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	93	1	3940	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	131	1	3743	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

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-
06	6090	X	5343	-0-	-747	-0-	124	1	5219	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	4053	-0-	-2240	-0-	92	1	3961	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 #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	N	-0-					216
07	527	X	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	3	N	-0-	173	1			40

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 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
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
06	2730	X	2122	-0-	-608	-0-	49	1	2073	3	N	-0-					43
07	2604	X	2095	-0-	-509	-0-	71	1	2024	3	N	-0-					43

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 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
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-
06	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	46	1	1951	3	Y	-0-					-0-
*07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	51	1	2198	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 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
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-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	46	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	46	1	2011	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	31	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	990	-0-	-777	-0-	34	1	956	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
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-
06	1380	N	811	-0-	-569	-0-	9	1	802	3	Y	-0-					-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	570	N	325	-0-	-245	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					10
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					10

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	3	N	-0-					10

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

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-
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	67	1	2799	3	Y	25					25
							28	9									
*07	3100	N	3328	-0-	228	228	75	1	3251	3	Y	2					27
							2	9									

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

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-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	134	1	5646	3	Y	-0-					-0-
07	5952	X	5903	-0-	-49	-0-	134	1	5769	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

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-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	24	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	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. "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
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
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	48	1	2012	3	Y	2					5
							2	9									
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	48	1	2080	3	Y	-0-					5

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
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									
06	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	66	1	2784	3	Y	-0-					17
*07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	101	1	2893	3	Y	-0-					17

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
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-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	130	1	5467	3	Y	-0-					-0-
*07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	116	1	4992	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
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									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	45	1	1901	3	Y	7	103	1			3
							8	9									
*07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	3	Y	2					5
							2	9									

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
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
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	55	1	1536	3	Y	-0-					19
07	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	53	1	1541	3	Y	-0-					19

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 #: 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
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-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	158	1	3800	2	N	-0-					-0-
*07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	146	1	3521	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
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-
06	3000	N	3022	-0-	22	22	70	1	2952	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3247	-0-	147	169	109	1	3138	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
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-
06	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	40	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	42	1	1811	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
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
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	34	1	1442	3	Y	-0-					2
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	51	1	1457	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	68	1	2853	3	N	-0-					19
*07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	148	1	4262	3	N	5					24
							6	9									

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
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-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	44	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	43	1	1574	2	N	-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 #: 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
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
06	6690	X	6192	-0-	-498	-0-	144	1	6048	3	N	-0-					20
07	6913	X	6554	-0-	-359	-0-	220	1	6334	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
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-
06	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	50	1	1815	2	N	-0-					-0-
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	52	1	1890	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
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-
06	T. A.		2286	-0-	2286	2286	53	1	2233	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2977	-0-	2977	5263	67	1	2910	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
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-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	3	Y	7					7
							8	9									
*07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	68	1	2920	3	Y	1					8
							1	9									

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
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-
06	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	60	1	2510	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	54	1	2339	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
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-
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	208	1	8768	3	N	-0-					-0-
*07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	340	1	9788	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

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
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-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
*02	2800	N	3965	-0-	1165	1165	91	1	3839	3	N	32	92	1			-0-
							35	9									
*03	2442	N	1277	-0-	-1165	-0-	29	1	1248	3	N	-0-					-0-
*04	1380	N	907	-0-	-473	-0-	21	1	886	3	N	-0-					-0-
*05	2418	X	1038	-0-	-1380	-0-	24	1	1014	3	N	-0-					-0-
*06	2340	X	923	-0-	-1417	-0-	32	1	891	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1107	-0-	-1311	-0-	37	1	1070	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

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
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-
06	4140	X	3652	-0-	-488	-0-	85	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	137	1	3922	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

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
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
06	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	86	1	3635	3	N	-0-					10
*07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	157	1	4535	3	N	-0-					10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

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
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
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	20	1	823	3	N	-0-					109
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	28	1	814	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
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
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	96	1	4055	3	N	-0-					47
*07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	175	1	5038	3	N	-0-					47

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

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									
06	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	38	1	1619	3	N	3					18
							3	9									
07	2449	X	1989	-0-	-460	-0-	67	1	1916	3	N	5					23
							6	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	130	1	5453	3	N	-0-					-0-
*07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	197	1	5666	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

02	1785	X	1772	-0-	-13	-0-	41	1	1731	3	Y	-0-					25
03	589	X	20	-0-	-569	-0-	20	3			Y	-0-	24	1			1
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	17	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	21	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6061	-0-	6061	6061	137	1	5924	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

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-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	3	N	-0-					-0-
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	18	1	778	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
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-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

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-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	2	N	-0-					-0-
*07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	131	1	3152	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

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
06	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	52	1	2178	3	N	2					113
							2	9									
07	2511	N	2086	-0-	-425	-0-	71	1	2015	3	N	-0-					113

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

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-
06	2670	N	2251	-0-	-419	-0-	52	1	2199	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2648	-0-	-18	-0-	60	1	2588	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

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
06	0	W	3452	-0-	3452	28466	119	1	3329	3	N	4					54
							4	9									
07	0	W	3660	-0-	3660	32126	123	1	3533	3	N	4					58
							4	9									

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
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-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	51	1	2123	3	N	-0-					-0-
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 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
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
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	136	1	3813	3	N	-0-					18
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	N	-0-					18

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 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
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
06	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	99	1	4176	3	Y	-0-					12
*07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	262	1	11313	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	73	1	3083	3	N	-0-					-0-
*07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	69	1	2996	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	48	1	2027	3	Y	-0-					8
07	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	73	1	2108	3	Y	-0-					8

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
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
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	93	1	3924	3	Y	-0-					1
*07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	96	1	4147	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	137	1	5776	3	N	-0-					-0-
*07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	148	1	6352	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
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-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	48	1	2024	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	47	1	2039	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
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-
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	30	1	1253	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	193	-0-	-1171	-0-	5	1	188	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
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-
06	T. A.		1127	-0-	1127	1127	516	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	1146	19	1			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
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
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	N	-0-					22
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	N	6					28
							7	9									

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
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-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	16	1	662	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	569	-0-	-268	-0-	13	1	556	3	Y	-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 #: 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
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-
06	6540	X	6350	-0-	-190	-0-	147	1	6203	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	4356	-0-	-2402	-0-	99	1	4257	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
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-
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	103	1	4378	3	Y	-0-					-0-
*07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	160	1	4590	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
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-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	80	1	3366	3	N	-0-					-0-
*07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	83	1	3565	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
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-
06	T. A.		12162	-0-	12162	12162	280	1	11839	3	Y	39					39
							43	9									
07	T. A.		12575	-0-	12575	24737	284	1	12287	3	Y	4	43	1			-0-
							4	9									

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
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									
06	8950	X	3751	-0-	-5199	-0-	128	1	3606	3	N	15					22
							17	9									
*07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4025	3	N	10					32
							11	9									

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
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
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	3	Y	-0-					3
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	69	1	2531	2	N	-0-					-0-
*07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	76	1	2794	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
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-
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	80	1	3379	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3201	-0-	-643	-0-	108	1	3093	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
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
06	3480	X	2810	-0-	-670	-0-	65	1	2745	3	Y	-0-					10
07	3596	X	2975	-0-	-621	-0-	100	1	2875	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
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									
06	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	46	1	1922	3	Y	-0-					8
07	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	49	1	2089	3	Y	-0-					8

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
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-
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	23	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	973	-0-	-205	-0-	22	1	951	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	82	1	3430	3	Y	-0-					-0-
*07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	86	1	3699	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 "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
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									
06	6420	X	4509	-0-	-1911	-0-	105	1	4393	3	Y	10					53
							11	9									
07	6262	X	5524	-0-	-738	-0-	185	1	5331	3	Y	7					60
							8	9									

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

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-
06	2460	N	2147	-0-	-313	-0-	45	1	2102	2	N	-0-					-0-
*07	2387	N	1725	-0-	-662	-0-	39	1	1686	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

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-
06	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	28	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	45	1	1080	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

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-
06	2640	X	2112	-0-	-528	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	658	-0-	-1977	-0-	15	1	643	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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
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									
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	400	1	3826	3	Y	-0-					28
*07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	468	1	3892	3	Y	-0-					28

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

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-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	79	1	3337	3	Y	-0-					-0-
*07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	123	1	3518	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

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-
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	42	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	45	1	1920	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

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-
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	184	1	7760	3	Y	-0-					-0-
*07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	185	1	7976	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

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	885	-0-	-1005	-0-	20	1	865	3	Y	-0-					23
05	1953	X	374	-0-	-1579	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					23
06	T. A.		1130	-0-	1130	1130	26	1	1104	3	Y	-0-					23
07	T. A.		1437	-0-	1437	2567	32	1	1405	3	Y	-0-					23

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

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-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	122	1	5149	3	N	-0-					-0-
*07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	126	1	5400	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
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-
06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	163	1	6873	3	N	-0-					-0-
*07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	118	1	5088	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
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									
06	15210	X	11928	-0-	-3282	-0-	276	1	11652	3	Y	-0-					22
07	15717	X	11217	-0-	-4500	-0-	254	1	10956	3	Y	6					28
							7	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
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
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	405	1	3812	3	Y	-0-					3
*07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	437	1	3527	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
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-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	32	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1382	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
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									
06	3000	N	3487	-0-	487	1735	80	1	3394	3	N	12					115
							13	9									
*07	3100	N	3764	-0-	664	2399	126	1	3638	3	N	-0-					115

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
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-
06	4800	X	3487	-0-	-1313	-0-	80	1	3407	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	105	1	4551	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
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
06	T. A.		9844	-0-	9844	9844	228	1	9616	3	Y	-0-					5
07	T. A.		5995	-0-	5995	15839	136	1	5859	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
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-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2655	3	N	-0-					-0-
*07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	89	1	2550	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
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-
06	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	158	1	6662	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	5730	-0-	-1493	-0-	193	1	5537	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
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									
06	T. A.		1114	-0-	1114	1114	25	1	1085	3	Y	4					35
							4	9									
07	T. A.		2033	-0-	2033	3147	46	1	1986	3	Y	1					36
							1	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
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
06	3000	N	3082	-0-	82	82	71	1	3011	3	N	-0-					94
*07	3100	N	3255	-0-	155	237	110	1	3145	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
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
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	17	1	711	3	Y	-0-					60
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	25	1	716	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
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-
06	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	47	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	47	1	2035	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
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
06	990	N	113	-0-	-877	-0-	2	1	111	3	N	-0-					40
*07	3100	N	13855	-0-	10755	10755	312	1	13452	3	N	83	105	1			18
							91	9									

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
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-
06	2730	N	2611	-0-	-119	-0-	70	1	2541	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2555	-0-	-266	-0-	102	1	2453	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
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-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	2	N	-0-					-0-
*07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	84	1	3074	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
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-
06	6870	X	6856	-0-	-14	-0-	159	1	6697	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	5830	-0-	-1269	-0-	132	1	5698	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
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-
06	5820	X	5479	-0-	-341	-0-	127	1	5352	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	121	1	5219	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
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-
06	6240	X	6005	-0-	-235	-0-	139	1	5866	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5874	-0-	-574	-0-	133	1	5741	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
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-
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	141	1	5138	2	N	-0-					-0-
*07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	149	1	5462	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
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-
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	49	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	46	1	1976	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
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-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	90	1	2513	3	N	-0-					-0-
*07	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	93	1	2652	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
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-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	124	1	5233	3	Y	-0-					-0-
*07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	207	1	5942	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
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-
06	6660	X	6428	-0-	-232	-0-	149	1	6279	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	2782	-0-	-4224	-0-	63	1	2719	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
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-
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	107	1	4518	3	N	-0-					-0-
*07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	117	1	5028	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
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
06	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	87	1	3690	3	Y	-0-					12
07	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	131	1	3763	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
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-
06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	228	1	9607	3	Y	-0-					-0-
07	10137	X	8723	-0-	-1414	-0-	198	1	8525	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
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	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	76	1	3258	3	Y	7					67
							8	9									
05	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	76	1	3254	3	Y	-0-	60	1			7
06	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	77	1	3265	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
*07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	102	1	4391	3	Y	3	2	1			8
							3	9									

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
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-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	70	1	2976	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3217	-0-	-69	-0-	73	1	3144	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
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-
06	7410	X	4223	-0-	-3187	-0-	98	1	4125	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	4011	-0-	-3646	-0-	91	1	3920	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
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-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	3	N	-0-					-0-
*07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	64	1	2753	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
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-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	86	1	3627	3	N	-0-					-0-
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	88	1	3799	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
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-
06	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2462	-0-	-483	-0-	83	1	2379	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
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-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	49	1	1804	2	N	-0-					-0-
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	85	1	2046	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
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									
06	T. A.		4046	-0-	4046	4046	93	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4398	-0-	4398	8444	99	1	4299	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	74	1	3102	3	Y	1					5
							1	9									
07	3627	X	3313	-0-	-314	-0-	111	1	3202	3	Y	-0-					5

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
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
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	70	1	2969	3	N	1					4
							1	9									
*07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	105	1	3024	3	N	1					5
							1	9									

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
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
06	T. A.		7333	-0-	7333	7333	170	1	7163	3	Y	-0-					1
07	T. A.		5384	-0-	5384	12717	122	1	5262	3	Y	-0-					1

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

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-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	11	1	404	2	N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	12	1	422	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

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-
06	6240	X	5583	-0-	-657	-0-	149	1	5434	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5681	-0-	-612	-0-	151	1	5530	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

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-
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	66	1	2405	2	N	-0-					-0-
*07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	91	1	3342	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

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-
06	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	358	1	10049	3	N	-0-					-0-
*07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	338	1	9695	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

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-
06	T. A.		205	-0-	205	205	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		165	-0-	165	370	4	1	161	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

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-
06	4530	X	4123	-0-	-407	-0-	95	1	4028	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4370	-0-	-218	-0-	99	1	4271	3	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 #: 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
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
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	160	1	6714	3	Y	18					20
							20	9									
*07	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	230	1	6611	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	79	1	3320	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	75	1	3250	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
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
06	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	93	1	3909	3	N	-0-					32
07	4185	X	4042	-0-	-143	-0-	135	1	3907	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
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-
06	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	72	1	3048	3	N	-0-					-0-
*07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	85	1	3673	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
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-
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	59	1	2470	3	N	-0-					-0-
*07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2493	3	N	-0-					-0-

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
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
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	94	1	7830	3	Y	-0-					20
*07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	183	1	7877	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	83	1	2338	3	N	-0-					129
*07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2701	3	N	3					132
							3	9									

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
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-
06	5010	X	4697	-0-	-313	-0-	109	1	4588	3	N	-0-					-0-
*07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	117	1	5016	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
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-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	75	1	3160	3	N	-0-					-0-
*07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	70	1	3011	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
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-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	9	1	379	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	184	1	7738	3	N	-0-					-0-
*07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	273	1	7843	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	5370	X	5361	-0-	-9	-0-	124	1	5237	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	5464	-0-	-85	-0-	184	1	5280	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
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-
06	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	116	1	2788	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	113	1	2712	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
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-
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	195	1	8253	3	N	-0-					-0-
*07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	199	1	8570	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
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-
06	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	133	1	5619	3	Y	-0-					-0-
07	6200	X	5987	-0-	-213	-0-	201	1	5786	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
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
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	3	Y	-0-					2
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-					2

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
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-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	113	1	4140	2	N	-0-					-0-
*07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	144	1	5283	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
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-
06	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	53	1	2205	3	Y	-0-					-0-
*07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	62	1	2664	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 #: 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
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-
06	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	65	1	2379	2	N	-0-			-0-
07	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	102	1	2459	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
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-
06	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	98	1	4108	3	Y	-0-			-0-
07	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	101	1	4350	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
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-
06	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	85	1	3570	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	84	1	3628	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
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-
06	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	49	1	1807	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	53	1	1936	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
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-
06	4890	X	3535	-0-	-1355	-0-	82	1	3453	3	Y	-0-			-0-
07	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	83	1	3572	3	Y	-0-			-0-

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
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-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	105	1	4396	3	N	-0-			-0-
*07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	110	1	4702	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
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-
06	5640	X	5615	-0-	-25	-0-	130	1	5485	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	129	1	5553	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 #: 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
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-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	81	1	2940	2	Y	-0-			-0-
*07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	88	1	3215	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
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-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	43	1	1808	3	N	-0-			-0-
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	43	1	1843	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
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-
06	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	109	1	4584	3	Y	-0-			-0-
07	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	110	1	4740	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
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
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-			15
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			15

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
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
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	76	1	3203	3	N	-0-			60
*07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	3	N	-0-			60

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 #: 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
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
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	172	1	7286	3	N	-0-					68
07	4433	X	1954	-0-	-2479	-0-	44	1	1892	3	N	16	83	1			1
							18	9									

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
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-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	102	1	4318	3	N	-0-					-0-
*07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	102	1	4351	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
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
06	2670	X	1852	-0-	-818	-0-	41	1	1723	3	N	80					206
							88	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	169	1			33

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
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-
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	29	-0-	-2203	-0-	1	1	28	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
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
06	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	110	1	4636	3	Y	1					3
							1	9									
07	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	154	1	4421	3	Y	-0-					3

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
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-
06	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	113	1	4738	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	109	1	4666	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 #: 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
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-
06	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	110	1	4662	3	N	-0-					-0-
07	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	112	1	4814	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
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-
06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	157	1	6632	3	N	-0-					-0-
*07	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	231	1	6639	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
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-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	60	1	2528	3	N	-0-					-0-
*07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	62	1	2670	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
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-
06	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	121	1	5072	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	118	1	5055	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
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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	131	1	3755	3	Y	24					43
							26	9									
05	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	113	1	3219	3	Y	-0-	33	1			10
06	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	130	1	3650	3	Y	12	6	1			16
							13	9									
07	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	130	1	3715	3	Y	7	1	1			22
							8	9									

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
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-
06	3000	N	3388	-0-	388	393	78	1	3310	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3036	-0-	-64	329	69	1	2967	3	Y	-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 #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 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
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
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	90	1	3799	3	Y	-0-					12
*07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	135	1	3888	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 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
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-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	174	1	4174	2	N	-0-					-0-
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	173	1	4174	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 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
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									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	78	1	3285	3	Y	28					135
							31	9									
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	116	1	3315	3	Y	-0-					135

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 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
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-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	162	1	3881	2	Y	-0-					-0-
*07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	170	1	4082	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 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
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-
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	110	1	4628	3	Y	-0-					-0-
*07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	113	1	4894	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
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									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	160	1	4484	3	N	5					32
							6	9									
*07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	159	1	4563	3	N	8					40
							9	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

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-
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	39	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	42	1	1537	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

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-
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	110	1	4653	3	N	-0-					-0-
*07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	114	1	4932	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

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
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					20
*07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	98	1	2842	3	Y	-0-					20

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

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									
06	T. A.		1535	-0-	1535	1535	35	1	1476	3	Y	22					37
							24	9									
07	T. A.		1282	-0-	1282	2817	43	1	1233	3	Y	5					42
							6	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

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
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	140	1	5912	3	N	-0-					42
*07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	222	1	6390	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
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-
06	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	83	1	3498	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	146	1	4183	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
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
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	26	1	1106	3	N	4					37
							4	9									
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	71	1	2029	3	N	8					45
							9	9									

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
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
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1672	3	Y	-0-					3
07	1116	N	47	-0-	-1069	-0-	1	1	46	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
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									
06	7560	X	4358	-0-	-3202	-0-	101	1	4257	3	Y	-0-					15
07	7812	X	3840	-0-	-3972	-0-	87	1	3752	3	Y	1					16
							1	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
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-
06	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	45	1	1887	3	N	-0-					-0-
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	44	1	1877	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
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
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	122	1	5147	3	Y	-0-					2
*07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	183	1	5268	3	Y	-0-					2

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

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-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	702	1	8044	3	Y	-0-					-0-
*07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	730	1	3940	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

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
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	108	1	4549	3	N	-0-					18
*07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	153	1	4402	3	N	-0-					18

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

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-
06	2880	N	2734	-0-	-146	-0-	63	1	2671	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2752	-0-	-162	-0-	62	1	2690	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

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-
06	7410	X	7218	-0-	-192	-0-	168	1	7050	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7599	-0-	-58	-0-	172	1	7427	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

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-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	N	-0-					-0-
*07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	131	1	3755	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
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-
06	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	57	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	68	1	2935	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
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-
06	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	57	1	2403	3	Y	-0-					-0-
*07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	90	1	2587	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
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-
06	T. A.		155	-0-	155	155	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1884	-0-	1884	2039	43	1	1841	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
02	3108	X	2699	-0-	-409	-0-	62	1	2637	3	Y	-0-					1
03	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	63	1	2694	3	Y	-0-					1
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	67	1	2873	3	Y	-0-					1
05	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	61	1	2601	3	Y	-0-					1
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	68	1	2848	3	Y	-0-					1
07	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	97	1	2785	3	Y	-0-					1

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
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									
06	7890	X	44	-0-	-7846	-0-	1	1	43	3	N	-0-					16
07	7037	X	1138	-0-	-5899	-0-	38	1	1100	3	N	-0-					16

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
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-
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	46	1	1914	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	65	1	1855	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
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-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1885	3	N	-0-					-0-
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	69	1	1982	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
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-
06	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	159	1	6665	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	3680	-0-	-3791	-0-	83	1	3597	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
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-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	91	1	3800	3	N	-0-					-0-
*07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	98	1	4244	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
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-
06	10530	X	9485	-0-	-1045	-0-	253	1	9232	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9710	-0-	-1047	-0-	258	1	9452	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
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-
06	4440	X	4080	-0-	-360	-0-	163	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4130	-0-	-365	-0-	165	1	3965	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
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-
06	2850	N	2837	-0-	-13	-0-	66	1	2771	3	Y	-0-					-0-
07	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	66	1	2813	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
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-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	71	1	3014	3	N	-0-					-0-
*07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	74	1	3199	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
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-
06	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	36	1	1487	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	35	1	1470	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

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-
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	41	1	1763	3	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	41	1	1765	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

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-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	N	-0-			-0-
07	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	47	1	2025	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

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-
06	4980	X	1688	-0-	-3292	-0-	39	1	1649	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	1758	-0-	-2582	-0-	40	1	1718	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

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-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	3	N	-0-			-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

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-
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	72	1	3042	3	Y	-0-			-0-
07	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

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-
06	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	72	1	2627	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	85	1	3110	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
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-
06	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	76	1	3172	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	115	1	3304	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
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
06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	74	1	3091	3	Y	-0-					60
07	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	70	1	3023	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
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-
06	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	99	1	4179	3	Y	-0-					-0-
*07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	162	1	4646	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
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-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	109	1	4600	3	N	-0-					-0-
*07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	110	1	4722	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
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-
06	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	113	1	4724	3	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4938	-0-	-177	-0-	112	1	4826	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
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-
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	161	1	6790	3	N	-0-					-0-
*07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	154	1	6593	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
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-
06	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	110	1	3088	3	Y	-0-					-0-
*07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	125	1	3589	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
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-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	36	1	1494	3	Y	-0-					-0-
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

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-
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	195	1	8250	3	N	-0-					-0-
*07	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	181	1	7827	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

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-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	35	1	1270	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

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	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	51	1	2202	3	Y	38					70
							42	9									
05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	52	1	2205	3	Y	-0-					70
06	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	48	1	2048	3	Y	-0-					70
07	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	51	1	2207	3	Y	-0-					70

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

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-
06	5100	X	4855	-0-	-245	-0-	129	1	4726	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4906	-0-	-364	-0-	130	1	4776	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

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-
06	4080	X	3956	-0-	-124	-0-	92	1	3864	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	135	1	3889	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
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-
06	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	89	1	3742	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3877	-0-	-184	-0-	88	1	3789	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
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
06	T. A.		113	-0-	113	113	2	1	111	3	Y	-0-					13
07	T. A.		702	-0-	702	815	16	1	686	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
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									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	54	1	2274	3	Y	-0-					12
07	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	54	1	2338	3	Y	-0-					12

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
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-
06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	54	1	2283	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	81	1	2344	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
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									
06	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	188	1	7950	3	Y	-0-					20
07	7223	X	7092	-0-	-131	-0-	161	1	6931	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	T. A.		5854	-0-	5854	14311	134	1	5681	3	Y	35					40
							39	9									
07	T. A.		5499	-0-	5499	19810	124	1	5362	3	Y	12	49	1			3
							13	9									

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
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									
06	2850	X	1181	-0-	-1669	-0-	28	1	1153	3	Y	-0-					-0-
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	74	1	3203	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3360	X	2789	-0-	-571	-0-	64	1	2725	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	53	1	2285	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 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
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-
06	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	153	1	6455	3	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	151	1	6537	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5730	X	5522	-0-	-208	-0-	129	1	5393	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5689	-0-	-387	-0-	129	1	5560	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 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
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-
06	4950	X	4502	-0-	-448	-0-	105	1	4397	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4593	-0-	-584	-0-	104	1	4489	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 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
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
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	3	Y	-0-					5
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	3	Y	-0-					5

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
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-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	153	1	6439	3	Y	-0-					-0-
*07	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	150	1	6488	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
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-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	106	1	4440	3	N	-0-					-0-
*07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	105	1	4517	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
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-
06	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	78	1	3281	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	77	1	3311	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
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	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	100	1	4303	3	Y	26					31
							29	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	102	1	4363	3	Y	-0-	26	1			5
06	4590	X	4431	-0-	-159	-0-	102	1	4325	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	155	1	4471	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
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
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	146	1	6153	3	N	-0-					40
*07	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	144	1	6200	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	3000	N	4710	-0-	1710	1710	161	1	4520	3	N	26					74
							29	9									
*07	3100	N	4112	-0-	1012	2722	137	1	3942	3	N	30					104
							33	9									

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
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
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	59	1	2471	3	N	-0-					1
*07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2811	3	N	1					2
							1	9									

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 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
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
06	660	N	144	-0-	-516	-0-	3	1	141	3	N	-0-					18
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	-0-					18

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 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
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
06	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	67	1	2805	3	Y	-0-					15
07	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	116	1	3337	3	Y	-0-					15

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 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
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-
06	5250	X	4970	-0-	-280	-0-	115	1	4855	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	115	1	4958	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 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
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-
06	4770	X	4327	-0-	-443	-0-	115	1	4212	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	113	1	4151	2	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 #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 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
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
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	63	1	2670	3	Y	-0-					3
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	70	1	3026	3	Y	-0-					3

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
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-
06	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	371	1	13534	2	N	-0-					-0-
*07	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	387	1	14178	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
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	2143	-0-	2143	13198	48	1	2054	3	Y	37					37
							41	9									
05	0	W	2282	-0-	2282	15480	52	1	2230	3	Y	-0-	32	1			5
06	0	W	2238	-0-	2238	17718	52	1	2180	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	0	W	2288	-0-	2288	20006	52	1	2235	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
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-
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	77	1	3220	3	Y	-0-					-0-
*07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	118	1	3377	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
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-
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	192	1	6998	2	N	-0-					-0-
*07	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	194	1	7097	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
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-
06	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	94	1	3949	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	97	1	4204	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-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
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-
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	84	1	3510	3	N	-0-					-0-
*07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	85	1	3680	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

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
06	2460	X	15	-0-	-2445	-0-	15	3			N	-0-					25
07	2542	X	1994	-0-	-548	-0-	45	1	1949	3	N	-0-					25

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

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-
06	6060	X	4613	-0-	-1447	-0-	107	1	4506	3	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5457	-0-	-805	-0-	124	1	5333	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

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-
06	3660	X	2633	-0-	-1027	-0-	61	1	2572	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	2557	-0-	-1070	-0-	58	1	2499	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

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-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	58	1	2441	3	Y	-0-					-0-
*07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	56	1	2409	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5730	X	5082	-0-	-648	-0-	118	1	4964	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	110	1	4731	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	6360	X	6038	-0-	-322	-0-	140	1	5898	3	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5673	-0-	-899	-0-	191	1	5482	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
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	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	74	1	3178	3	Y	9					17
							10	9									
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	76	1	3218	3	Y	-0-	12	1			5
06	3630	X	3173	-0-	-457	-0-	74	1	3097	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	3751	X	3279	-0-	-472	-0-	74	1	3205	3	Y	-0-					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
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-
06	4380	X	3607	-0-	-773	-0-	84	1	3523	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	90	1	3900	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
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									
06	2700	N	111	-0-	-2589	-0-	2	1	109	3	N	-0-					12
07	1829	N	731	-0-	-1098	-0-	16	1	715	3	N	-0-					12

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
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-
06	17880	X	10708	-0-	-7172	-0-	248	1	10460	3	Y	-0-					-0-
07	18476	X	12525	-0-	-5951	-0-	283	1	12242	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	114	1	4768	3	N	-0-					-0-
*07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	169	1	4866	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	69	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	63	1	2307	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
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									
06	6330	X	3882	-0-	-2448	-0-	90	1	3786	3	Y	5					9
							6	9									
07	6386	X	3974	-0-	-2412	-0-	90	1	3875	3	Y	8					17
							9	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
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									
06	12420	X	11519	-0-	-901	-0-	266	1	11223	3	Y	27					40
							30	9									
07	12834	X	10710	-0-	-2124	-0-	243	1	10450	3	Y	15					55
							17	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
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
06	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					22
07	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	89	1	2578	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	310	1	13080	3	Y	-0-					12
*07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	303	1	13057	3	Y	45	47	1			10
							50	9									

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
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-
06	4110	X	3153	-0-	-957	-0-	126	1	3027	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3347	-0-	-1210	-0-	133	1	3214	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
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
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	86	1	3613	3	Y	-0-					5
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	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
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	79	1	2229	3	Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	75	1	2164	3	Y	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	76	1	2166	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	62	1	1773	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	63	1	1769	3	Y	13					13
							14	9									
07	2325	N	1694	-0-	-631	-0-	57	1	1634	3	Y	3					16
							3	9									

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
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-
06	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	170	1	7168	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	7449	-0-	-1200	-0-	169	1	7280	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
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-
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	92	1	3359	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3551	-0-	-200	-0-	94	1	3457	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	119	1	5038	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5229	-0-	-41	-0-	176	1	5053	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
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-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	49	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	46	1	1990	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
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-
06	5160	X	5151	-0-	-9	-0-	119	1	5032	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	175	1	5031	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
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-
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	140	1	5886	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6259	-0-	-561	-0-	142	1	6117	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
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									
06	8820	X	8411	-0-	-409	-0-	194	1	8206	3	Y	10					25
							11	9									
07	9114	X	8721	-0-	-393	-0-	198	1	8512	3	Y	10					35
							11	9									

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 #: 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
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-
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	102	1	4314	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	101	1	4341	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	61	1	2570	3	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2575	-0-	-91	-0-	87	1	2488	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
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									
06	17790	X	14025	-0-	-3765	-0-	325	1	13700	3	Y	-0-					38
07	18662	X	12009	-0-	-6653	-0-	272	1	11737	3	Y	-0-					38

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
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-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	101	1	4269	3	N	-0-					-0-
*07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	131	1	3763	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
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-
06	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	79	1	3345	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	111	1	3192	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
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-
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	167	1	7026	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	233	1	6676	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 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
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
06	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	63	1	2672	3	Y	-0-					15
07	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	101	1	2882	3	Y	-0-					15

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
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
*06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	Y	7	59	1			-0-
							8	9									
*07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	177	1	5102	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

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
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-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	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
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-
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	70	1	2941	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	2805	-0-	-543	-0-	64	1	2741	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
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-
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	62	1	2620	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3205	-0-	105	105	108	1	3097	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
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
06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	62	1	2594	3	N	-0-					92
*07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	3	N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	90	1	3770	3	Y	-0-					-0-
*07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	138	1	3954	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	17010	X	11235	-0-	-5775	-0-	261	1	10974	3	Y	-0-					-0-
07	17577	X	15588	-0-	-1989	-0-	354	1	15234	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 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
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
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	82	1	2312	3	Y	10	4	1			19
							11	9									
*07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2285	3	Y	7	1	1			25
							8	9									

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 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
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
06	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	78	1	3279	3	Y	-0-					12
07	3565	X	3519	-0-	-46	-0-	80	1	3439	3	Y	-0-					12

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 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
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-
06	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	90	1	3795	3	Y	-0-					-0-
*07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	96	1	4119	3	Y	-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 #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 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
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-
06	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	83	1	3479	3	Y	-0-					-0-
*07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	125	1	3601	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	3	Y	-0-					-0-
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	78	1	2222	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 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
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
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	133	1	3746	3	Y	-0-					16
*07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	142	1	4085	3	Y	-0-					16

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7380	X	7081	-0-	-299	-0-	164	1	6917	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	4801	-0-	-2825	-0-	109	1	4692	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 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
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									
06	7380	X	6703	-0-	-677	-0-	155	1	6539	3	Y	8					20
							9	9									
07	7626	X	6764	-0-	-862	-0-	153	1	6600	3	Y	10					30
							11	9									

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 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
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
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	3	Y	-0-					5
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	118	1	3396	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 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
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-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	3	N	-0-					-0-
07	806	N	626	-0-	-180	-0-	14	1	612	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	3510	X	2899	-0-	-611	-0-	68	1	2831	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	102	1	2908	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
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-
06	4500	X	4418	-0-	-82	-0-	102	1	4316	3	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3944	-0-	-706	-0-	133	1	3811	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
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-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	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
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-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	51	1	2124	3	Y	-0-					-0-
*07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	80	1	2290	3	Y	41					41
							45	9									

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
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-
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	61	1	2547	3	N	-0-					-0-
*07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	52	1	2215	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-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
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-
06	2610	N	2513	-0-	-97	-0-	59	1	2454	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2578	-0-	-88	-0-	87	1	2491	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

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-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	114	1	4796	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	107	1	4631	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

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-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	28	1	766	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	26	1	746	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

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
06	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	92	1	3901	3	Y	10					18
							11	9									
07	5053	X	4175	-0-	-878	-0-	140	1	4035	3	Y	-0-					18

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

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
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	61	1	2591	3	N	-0-					134
*07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	3	N	-0-					134

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

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									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	111	1	4685	3	Y	1					120
							1	9									
*07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	167	1	4812	3	Y	1	110	1			10
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 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
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-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	71	1	2599	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	72	1	2650	2	N	-0-					-0-

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
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
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					5
*07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2433	3	Y	3					8
							3	9									

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
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
06	2310	X	1081	-0-	-1229	-0-	25	1	1056	3	Y	-0-					28
07	2387	X	1185	-0-	-1202	-0-	27	1	1158	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
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-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	129	1	5401	3	N	-0-					-0-
*07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	132	1	5659	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
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
06	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	105	1	4408	3	N	-0-					30
07	4774	X	4751	-0-	-23	-0-	160	1	4590	3	N	1					31
							1	9									

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
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
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					7
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	84	1	3524	3	N	-0-					-0-
*07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	89	1	3818	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	125	1	5254	3	N	-0-					-0-
*07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	185	1	5303	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 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
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
06	5070	X	2818	-0-	-2252	-0-	65	1	2753	3	N	-0-					59
*07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	190	1	5452	3	N	-0-					59

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 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
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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	174	1	6343	2	N	-0-					-0-
*07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	180	1	6588	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2580	N	2213	-0-	-367	-0-	59	1	2154	2	N	-0-					-0-
*07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	111	1	2677	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, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8100	X	7873	-0-	-227	-0-	183	1	7690	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7770	-0-	-290	-0-	261	1	7509	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	76	1	3180	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	82	1	3541	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
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	1615	-0-	-369	-0-	37	1	1578	3	N	-0-					92
*06	1920	N	450	-0-	-1470	-0-	10	1	440	3	N	-0-					92
07	1984	N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			N	-0-					92

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
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-
06	8340	X	6105	-0-	-2235	-0-	141	1	5964	3	N	-0-					-0-
07	7347	X	6367	-0-	-980	-0-	144	1	6223	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
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-
06	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	56	1	2371	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	54	1	2354	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
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-
06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	Y	-0-					-0-
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	60	1	2594	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-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
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-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	3	N	-0-					-0-
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	43	1	1822	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	3	Y	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1728	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

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-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	3	N	-0-					-0-
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	45	1	1970	3	N	2					2
							2	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

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-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	136	1	4971	2	N	-0-					-0-
*07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	155	1	5688	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

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-
06	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	151	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	157	1	3770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 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
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-
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	113	1	4734	3	N	-0-					-0-
*07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	108	1	4651	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 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
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-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	118	1	4964	3	Y	-0-					-0-
*07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	175	1	5035	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	131	1	4794	2	N	-0-					-0-
*07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	137	1	5022	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
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
06	3630	X	2778	-0-	-852	-0-	64	1	2714	3	Y	-0-					1
07	3751	X	2750	-0-	-1001	-0-	62	1	2688	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
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
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	118	1	4999	3	Y	1					13
							1	9									
*07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	114	1	4951	3	Y	-0-					13

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
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-
06	6780	X	6314	-0-	-466	-0-	146	1	6168	3	Y	-0-					-0-
07	7006	X	5039	-0-	-1967	-0-	114	1	4925	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
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
06	T. A.		8847	-0-	8847	8847	205	1	8642	3	Y	-0-					4
07	T. A.		8351	-0-	8351	17198	189	1	8162	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
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-
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	79	1	3340	3	N	-0-					-0-
*07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	65	1	2759	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	6870	X	5786	-0-	-1084	-0-	134	1	5652	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	5764	-0-	-1335	-0-	131	1	5633	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
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-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	82	1	3446	3	Y	-0-					-0-
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	123	1	3523	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
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-
06	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	76	1	3195	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	76	1	3304	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
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
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*08	7812	X	7768	-0-	-44	-0-	181	1	7587	3	Y	-0-					10
*09	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	165	1	6951	3	Y	-0-					10
*10	7316	X	7117	-0-	-199	-0-	164	1	6953	3	Y	-0-					10
*11	7530	X	5801	-0-	-1729	-0-	131	1	5670	3	Y	-0-					10
*12	7719	X	6171	-0-	-1548	-0-	144	1	6027	3	Y	-0-					10
*01	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	168	1	7039	3	Y	-0-					10
*02	6636	X	6031	-0-	-605	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-					10
*03	7130	X	6846	-0-	-284	-0-	156	1	6690	3	Y	-0-					10
*04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	151	1	6458	3	Y	-0-					10
*05	7192	X	6604	-0-	-588	-0-	152	1	6452	3	Y	-0-					10
*06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-					10
*07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	234	1	6731	3	Y	-0-					9

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
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-
06	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	70	1	2546	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	65	1	2367	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	2011	3	N	-0-					8
07	2511	N	347	-0-	-2164	-0-	12	1	335	3	N	-0-					8

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
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-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	12	1	501	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
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-
06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	133	1	5624	3	Y	-0-					-0-
*07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	219	1	6288	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
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-
06	T. A.		1874	-0-	1874	1874	44	1	1830	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1183	-0-	1183	3057	27	1	1156	3	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 #: 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
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-
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	154	1	5626	2	N	-0-					-0-
*07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	161	1	5906	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

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
06	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	90	1	2525	3	Y	-0-					13
07	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	94	1	2696	3	Y	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

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-
06	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	86	1	3140	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	89	1	3252	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

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									
06	6990	X	5800	-0-	-1190	-0-	134	1	5663	3	Y	3					16
							3	9									
07	7223	X	6067	-0-	-1156	-0-	137	1	5927	3	Y	3					19
							3	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

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
06	3900	X	3253	-0-	-647	-0-	76	1	3177	3	Y	-0-					10
07	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	84	1	3639	3	Y	-0-					10

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

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-
06	7140	X	6809	-0-	-331	-0-	157	1	6652	3	Y	-0-					-0-
*07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	173	1	7484	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
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	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	95	1	4076	3	Y	29					38
							32	9									
05	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	97	1	4131	3	Y	-0-	28	1			10
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	100	1	4204	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
07	4371	X	3885	-0-	-486	-0-	131	1	3753	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

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
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	147	1	6173	3	Y	-0-					15
*07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	149	1	6436	3	Y	-0-					15

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

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-
06	9720	X	9277	-0-	-443	-0-	215	1	9062	3	Y	-0-					-0-
07	10075	X	5143	-0-	-4932	-0-	117	1	5026	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

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-
06	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	30	1	1085	2	N	-0-					-0-
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	315	1	1659	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

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-
06	6030	X	5421	-0-	-609	-0-	126	1	5295	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5553	-0-	-678	-0-	126	1	5427	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

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-
06	5940	X	5667	-0-	-273	-0-	131	1	5536	3	Y	-0-					-0-
*07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	226	1	6495	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
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									
06	14670	X	12083	-0-	-2587	-0-	279	1	11789	3	Y	14					40
							15	9									
07	15159	X	11981	-0-	-3178	-0-	271	1	11699	3	Y	10					50
							11	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

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-
06	2430	X	2086	-0-	-344	-0-	56	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	2314	-0-	-197	-0-	62	1	2252	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

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-
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	34	1	1434	3	N	-0-					-0-
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	37	1	1601	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

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
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	75	1	3136	3	Y	3					28
							3	9									
*07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	94	1	4016	3	Y	-0-					28

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

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-
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	37	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	39	1	1689	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

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-
06	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	40	1	1693	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	1616	-0-	-709	-0-	37	1	1579	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
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	2440	-0-	-598	-0-	55	1	2339	3	Y	42	73	1			96
							46	9									
06	3000	N	3008	-0-	8	8	69	1	2911	3	Y	25	121	1			-0-
							28	9									
*07	3019	N	3011	-0-	-8	-0-	101	1	2907	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

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-
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	70	1	2956	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3128	-0-	-34	-0-	71	1	3057	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	617	1	51	3	N	-0-					10
03	899	N	650	-0-	-249	-0-	644	1	6	9	N	5					25
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					10
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					10
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

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-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	3	Y	-0-					-0-
*07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	60	1	1740	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

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-
06	5460	X	5345	-0-	-115	-0-	142	1	5203	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5532	-0-	-203	-0-	147	1	5385	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
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									
06	5640	X	5623	-0-	-17	-0-	130	1	5457	3	Y	33	36	1			16
							36	9									
07	5828	X	5646	-0-	-182	-0-	127	1	5500	3	Y	17	8	1			25
							19	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 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
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
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	3	N	-0-					54
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	3	N	-0-					54

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2370	X	1823	-0-	-547	-0-	42	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	72	1	3085	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 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
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
06	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	51	1	2116	3	Y	-0-					34
07	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	76	1	2181	3	Y	-0-					34

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 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
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-
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	107	1	4517	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4893	-0-	-67	-0-	164	1	4729	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 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
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
06	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	48	1	2032	3	Y	-0-					18
07	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	68	1	1968	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
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-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3162	X	64	-0-	-3098	-0-	1	1	63	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
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-
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	485	-0-	-197	-0-	16	1	469	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
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-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	14	1	572	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
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-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	3	Y	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	32	1	1380	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
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
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					15
07	3286	X	661	-0-	-2625	-0-	15	1	646	3	Y	-0-					15

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 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
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									
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	85	1	1790	3	Y	2					15
							2	9									
07	1953	N	1825	-0-	-128	-0-	81	1	1744	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	96	1	4056	3	Y	-0-					-0-
*07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	145	1	4159	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 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
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-
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	36	1	1483	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1052	-0-	-529	-0-	24	1	1028	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	6780	X	3631	-0-	-3149	-0-	84	1	3547	3	N	-0-					20
07	6634	X	3079	-0-	-3555	-0-	70	1	3009	3	N	-0-					20

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
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
06	T. A.		6959	-0-	6959	6959	161	1	6798	3	Y	-0-					8
07	T. A.		6583	-0-	6583	13542	149	1	6434	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
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	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	137	1	5831	3	N	10					58
							11	9									
*06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	136	1	5698	3	N	-0-					58
*07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	200	1	5743	3	N	4					62
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	116	1	4249	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	118	1	4314	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
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-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	N	-0-			-0-
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	47	1	1718	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
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-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	32	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	27	1	983	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
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-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	47	1	1717	2	N	-0-			-0-
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	48	1	1773	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-			-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	38	1	1578	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	37	1	1583	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 #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 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
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-
06	8640	X	7774	-0-	-866	-0-	207	1	7567	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7900	-0-	-842	-0-	210	1	7690	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		106	-0-	106	106	2	1	104	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 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
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-
06	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	93	1	3905	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	91	1	3950	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 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
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-
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	39	1	1649	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	39	1	1714	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	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
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
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	56	1	2389	3	N	-0-					65
*07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	94	1	2684	3	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	1020	N	431	-0-	-589	-0-	10	1	419	3	N	2					33
							2	9									
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	32	1	927	3	N	3					36
							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
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-
06	9000	X	8879	-0-	-121	-0-	206	1	8673	3	Y	-0-					-0-
*07	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	214	1	9224	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
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-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	87	1	3682	3	N	-0-					-0-
*07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	98	1	4246	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
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-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	3	N	-0-					-0-
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	33	1	1437	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	193	1	8130	3	Y	-0-					-0-
07	8184	X	4389	-0-	-3795	-0-	99	1	4290	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 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
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-
06	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	175	1	7372	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	1822	-0-	-6300	-0-	42	1	1780	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 #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 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
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-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	91	1	3799	3	N	-0-					-0-
*07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	87	1	3735	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		1280	-0-	1280	1280	30	1	1242	3	Y	7					7
							8	9									
07	T. A.		1356	-0-	1356	2636	30	1	1317	3	Y	8					15
							9	9									

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 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
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-
06	8160	X	6105	-0-	-2055	-0-	141	1	5964	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	5856	-0-	-2576	-0-	133	1	5723	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8640	X	7422	-0-	-1218	-0-	172	1	7250	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8136	-0-	-792	-0-	273	1	7863	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	101	1	4258	3	Y	-0-					-0-
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	112	1	4851	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
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-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	59	1	2471	3	Y	-0-					-0-
*07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	58	1	2505	3	Y	-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 #: 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
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
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	113	1	4754	3	N	-0-					34
*07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	169	1	4867	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
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
06	T. A.		5048	-0-	5048	20630	117	1	4931	3	Y	-0-					5
07	T. A.		4578	-0-	4578	25208	104	1	4474	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
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-
06	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	249	1	5985	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6600	-0-	-313	-0-	263	1	6337	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
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-
06	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	39	1	1655	3	N	-0-					-0-
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	39	1	1686	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	71	1	2987	3	Y	-0-					-0-
*07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	72	1	3075	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
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
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	N	-0-					22
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	24	1	685	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
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-
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	256	6	1	249	3	Y	-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 #: 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
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
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	21	1	862	3	Y	-0-					3
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	43	1	1867	3	Y	-0-					3

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

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									
06	9630	X	6241	-0-	-3389	-0-	145	1	6096	3	Y	-0-					6
07	9951	X	4896	-0-	-5055	-0-	111	1	4785	3	Y	-0-					6

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

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-
06	6360	X	3240	-0-	-3120	-0-	86	1	3154	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4507	-0-	-1693	-0-	120	1	4387	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

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-
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
07	279	N	136	-0-	-143	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

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-
06	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	75	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	116	1	2786	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

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-
06	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	338	1	8117	2	Y	-0-					-0-
07	8680	X	8628	-0-	-52	-0-	344	1	8284	2	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. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 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
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-
06	7380	X	6986	-0-	-394	-0-	279	1	6707	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7282	-0-	-189	-0-	290	1	6992	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 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
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-
06	5730	X	5527	-0-	-203	-0-	221	1	5306	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	227	1	5458	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 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
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-
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	139	1	5854	3	N	-0-					-0-
*07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	139	1	5954	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	35	1	1477	3	Y	-0-					-0-
*07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	57	1	1616	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					46
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	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
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	2142	-0-	-28	-0-	48	1	2071	3	Y	21					23
							23	9									
*06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	3	Y	-0-					23
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2050	3	Y	21					44
							23	9									

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 #: 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
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-
06	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	65	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	67	1	1617	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
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-
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	44	1	1617	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	43	1	1568	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
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-
06	3540	X	2815	-0-	-725	-0-	75	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	92	1	3351	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	47	1	1707	2	N	-0-					-0-
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	83	1	2009	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
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-
06	7950	X	7588	-0-	-362	-0-	176	1	7412	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	8210	-0-	-5	-0-	186	1	8024	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
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-
06	8640	X	8492	-0-	-148	-0-	197	1	8295	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	7063	-0-	-1865	-0-	161	1	6902	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
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-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	88	1	3724	3	N	-0-					-0-
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	127	1	3662	3	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 #: 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
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-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	2	N	-0-					-0-
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	62	1	1497	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
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-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	99	1	3619	2	N	-0-					-0-
*07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	155	1	3734	2	N	-0-					-0-

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
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
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	37	1	1532	3	Y	-0-					32
07	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	32	1	1380	3	Y	5					37
							6	9									

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
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-
06	4920	X	4323	-0-	-597	-0-	100	1	4223	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4450	-0-	-634	-0-	101	1	4349	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
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-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	3	Y	-0-					-0-
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	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
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-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					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 #: 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
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-
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	71	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	62	1	2272	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
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-
06	1230	N	383	-0-	-847	-0-	10	1	373	2	N	-0-					-0-
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	329	1	1511	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	64	1	2346	2	N	-0-					-0-
*07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	71	1	2595	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
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-
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	2	N	-0-					-0-
*07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	96	1	3501	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
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-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	59	1	2169	2	N	-0-					-0-
*07	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	81	1	2958	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
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-
06	2460	N	1718	-0-	-742	-0-	46	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2279	-0-	-263	-0-	61	1	2218	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
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-
06	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	48	1	1164	2	N	-0-					-0-
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	51	1	1219	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 #: 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
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-
06	780	N	386	-0-	-394	-0-	10	1	376	2	N	-0-					-0-
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	19	1	462	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
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-
06	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	71	1	2606	2	N	-0-					-0-
*07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	128	1	3071	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	9570	X	8902	-0-	-668	-0-	207	1	8695	3	Y	-0-					-0-
*07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	252	1	10871	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 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
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-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	200	1	8412	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8449	-0-	-107	-0-	285	1	8164	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 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
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-
06	10260	X	9983	-0-	-277	-0-	231	1	9752	3	Y	-0-					-0-
07	10695	X	8825	-0-	-1870	-0-	200	1	8625	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 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
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-
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	26	1	1127	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	25	1	1118	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 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
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-
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	79	1	3332	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	118	1	3385	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, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 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
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-
06	5730	X	4863	-0-	-867	-0-	113	1	4750	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	4858	-0-	-660	-0-	163	1	4695	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	73	1	2674	2	Y	-0-					-0-
*07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	100	1	3675	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
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-
06	7080	X	4557	-0-	-2523	-0-	511	1	4046	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	102	-0-	-7214	-0-	45	1	57	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
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-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	Y	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	22	1	960	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
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-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	759	3	Y	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	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
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-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	130	1	5450	3	N	-0-					-0-
*07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	193	1	5544	3	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 #: 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
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-
06	4200	X	4055	-0-	-145	-0-	162	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	166	1	4002	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
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-
06	2190	N	1576	-0-	-614	-0-	42	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2095	-0-	-292	-0-	56	1	2039	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	48	1	2041	3	Y	-0-					-0-
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 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
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-
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	341	1	8183	2	N	-0-					-0-
*07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	341	1	8220	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 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
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-
06	7470	X	7078	-0-	-392	-0-	164	1	6914	3	Y	-0-					-0-
07	7719	X	7387	-0-	-332	-0-	249	1	7138	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 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
02	2576	X	2187	-0-	-389	-0-	50 20	1 9	2117	3	Y	18					18
03	2852	X	680	-0-	-2172	-0-	15 7	1 9	658	3	Y	6					24
04	2760	X	707	-0-	-2053	-0-	16 18	1 9	673	3	Y	16	28	1			12
05	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	63 2	1 9	2694	3	Y	2	1	1			13
06	T. A.		3169	-0-	3169	3169	74 2	1 9	3093	3	Y	2					15
07	T. A.		3347	-0-	3347	6516	112 1	1 9	3234	3	Y	1					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 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
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-
06	1140	N	936	-0-	-204	-0-	22	1	914	3	N	-0-			-0-
*07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	23	1	971	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 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
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-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	133	1	5604	3	N	-0-			-0-
*07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	125	1	5357	3	N	-0-			-0-

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
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
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	123	1	5162	3	Y	-0-			10
*07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	127	1	5463	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	111	1	2655	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3119	-0-	19	19	124	1	2995	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
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
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	188	1	7918	3	Y	-0-			17
*07	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	312	1	8966	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
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-
06	8610	X	7538	-0-	-1072	-0-	175	1	7363	3	N	-0-			-0-
07	8804	X	7459	-0-	-1345	-0-	251	1	7208	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-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	61	1	2543	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	2575	-0-	-277	-0-	59	1	2516	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

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-
06	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	32	1	1172	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	37	1	1362	2	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

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
06	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	47	1	2003	3	Y	-0-			21
*07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	53	1	2316	3	Y	-0-			21

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

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							
06	3210	X	2893	-0-	-317	-0-	67	1	2826	3	Y	-0-			23
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	77	1	3328	3	Y	-0-			23

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

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							
06	11639	X	4569	-0-	-7070	-0-	106	1	4463	3	Y	-0-			25
07	5735	X	3948	-0-	-1787	-0-	89	1	3859	3	Y	-0-			25

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

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
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	1	1	35	3	N	-0-			88
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-			88

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	102	1	4301	3	Y	-0-			-0-
*07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	105	1	4527	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	70	1	2559	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	69	1	2517	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2520	X	2502	-0-	-18	-0-	67	1	2435	2	Y	-0-			-0-
07	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	65	1	2378	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	3	Y	-0-			49
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	10020	X	9116	-0-	-904	-0-	243	1	8873	2	Y	-0-			-0-
07	10292	X	9800	-0-	-492	-0-	261	1	9539	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14280	X	13324	-0-	-956	-0-	355	1	12969	2	N	-0-			-0-
*07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	596	1	14339	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, 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
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-
06	T. A.		211	-0-	211	211	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1321	-0-	1321	1532	30	1	1291	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	138	1	5036	2	N	-0-					-0-
*07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	140	1	5109	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 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
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-
06	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	70	1	2961	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	103	1	2974	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 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
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									
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	25	1	277	2	N	1					26
							827	3	1	9							
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					26
							878	3									

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 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
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
06	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1959	3	34	9	N	31	185	1			50
07	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1831	3	22	9	N	20					70

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7170	X	6697	-0-	-473	-0-	178	1	6519	2	N	-0-					-0-
*07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	291	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
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
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									
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	66	1	1860	3	Y	13					124
							14	9									
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	65	1	1881	3	Y	18					142
							20	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	71	1	2998	3	N	-0-					-0-
*07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	101	1	2877	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2730	N	2456	-0-	-274	-0-	57	1	2399	3	N	-0-					-0-
07	2883	N	2636	-0-	-247	-0-	89	1	2547	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 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
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-
06	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	24	1	1010	3	N	1					1
							1	9									
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 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
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-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	68	1	2490	2	N	-0-					-0-
*07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	79	1	2880	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
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	123	1	5256	3	Y	2					41
							2	9									
*03	0	W	5977	-0-	5977	5977	136	1	5832	3	Y	8					49
							9	9									
*04	0	W	5536	-0-	5536	11513	125	1	5388	3	Y	21	60	1			10
							23	9									
*05	0	W	5433	-0-	5433	16946	124	1	5301	3	Y	7	2	1			15
							8	9									
*06	0	W	5646	-0-	5646	22592	131	1	5507	3	Y	7					22
							8	9									
*07	0	W	5620	-0-	5620	28212	127	1	5493	3	Y	-0-					22

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

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-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	56	1	1571	3	N	-0-					-0-
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

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-
06	6930	X	6695	-0-	-235	-0-	155	1	6540	3	Y	-0-					-0-
07	7161	X	6833	-0-	-328	-0-	155	1	6678	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

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-
06	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	69	1	2919	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	69	1	2998	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

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-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	47	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	47	1	1719	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

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-
06	6750	X	6150	-0-	-600	-0-	164	1	5986	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	6446	-0-	-467	-0-	171	1	6275	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
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-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	3	N	-0-			-0-
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	16	1	710	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
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-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	112	1	4077	2	N	-0-			-0-
*07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	121	1	4428	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
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-
06	3570	X	3138	-0-	-432	-0-	72	1	3066	3	N	-0-			-0-
07	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	74	1	3183	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
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-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	N	-0-			-0-
*07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	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
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-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	46	1	1099	2	N	-0-			-0-
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1126	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
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-
06	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	43	1	1819	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
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-
06	2400	N	2049	-0-	-351	-0-	47	1	2002	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	42	1	1803	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
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
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					3
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	15	1	660	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
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-
06	7260	X	7075	-0-	-185	-0-	164	1	6911	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	170	1	7337	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
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-
06	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	108	1	4565	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	4822	-0-	-14	-0-	110	1	4712	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
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-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	3	Y	-0-					-0-
*07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	80	1	3410	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
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-
06	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	3152	-0-	-1374	-0-	72	1	3080	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
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-
06	6840	X	6731	-0-	-109	-0-	156	1	6575	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	5394	-0-	-1674	-0-	122	1	5272	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
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-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	122	1	5110	3	N	-0-					-0-
*07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	154	1	6592	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
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-
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	86	1	3609	3	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3786	-0-	-430	-0-	86	1	3700	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

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-
06	8610	X	8349	-0-	-261	-0-	194	1	8155	3	Y	-0-					-0-
07	8897	X	8856	-0-	-41	-0-	201	1	8655	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

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-
06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	176	1	7384	3	N	-0-					-0-
*07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	177	1	7623	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

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-
06	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	49	1	2066	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	49	1	2100	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

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-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	166	1	4641	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	167	1	4793	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

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-
06	960	N	616	-0-	-344	-0-	14	1	602	3	N	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

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-
06	2190	N	1868	-0-	-322	-0-	44	1	1824	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	67	1	1933	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
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									
06	9540	X	8940	-0-	-600	-0-	206	1	8698	3	Y	33					57
							36	9									
07	9858	X	9117	-0-	-741	-0-	206	1	8864	3	Y	43					100
							47	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 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
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-
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	94	1	3968	3	N	-0-					-0-
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	97	1	4175	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5340	X	5057	-0-	-283	-0-	135	1	4922	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	134	1	4893	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 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
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-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	217	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5561	-0-	-205	-0-	222	1	5339	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 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
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
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	1					6
							1	9									
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	N	1					7
							1	9									

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 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
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
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	3	11	9	Y	10					60
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	771	3	28	9	Y	25					85

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
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-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	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
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-
06	3000	X	2545	-0-	-455	-0-	68	1	2477	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	64	1	2346	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
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-
06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	172	1	6276	2	N	-0-			-0-
07	6572	X	6133	-0-	-439	-0-	163	1	5970	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
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-
06	9600	X	9114	-0-	-486	-0-	243	1	8871	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	9515	-0-	-405	-0-	253	1	9262	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	T. A.		-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
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-
06	10710	X	10242	-0-	-468	-0-	409	1	9833	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10456	-0-	-518	-0-	417	1	10039	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
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-
06	6660	X	6587	-0-	-73	-0-	153	1	6434	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	6732	-0-	-212	-0-	153	1	6579	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
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-
06	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	196	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4699	-0-	-602	-0-	187	1	4512	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
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-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	320	1	5298	2	N	-0-					-0-
*07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	224	1	5850	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
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-
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	21	1	1004	2	N	-0-					-0-
*07	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	23	1	981	3	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
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-
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	154	1	6482	3	N	-0-					-0-
*07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	154	1	6622	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
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-
06	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	120	1	4371	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4354	-0-	-1009	-0-	174	1	4180	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
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-
06	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	57	1	2666	2	N	-0-					-0-
*07	2852	N	2727	-0-	-125	-0-	62	1	2665	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 "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
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
06	2550	X	844	-0-	-1706	-0-	20	1	818	3	N	5					55
							6	9									
*07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	96	1	2752	3	N	8					63
							9	9									

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

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
06	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1753	3	15	9	N	14					59
07	1953	N	1282	-0-	-671	-0-	1275	3	7	9	N	6					65

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

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-
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	194	1	3209	2	N	-0-					-0-
*07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	118	1	3000	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

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-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

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-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	263	1	4353	2	N	-0-					-0-
*07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	177	1	4654	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

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-
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	243	1	6275	2	Y	-0-					-0-
*07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	288	1	6403	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
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-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	200	1	4797	2	N	-0-					-0-
*07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	200	1	4817	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
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
06	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	38	1	1590	3	N	-0-					3
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	39	1	1710	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
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-
06	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	226	1	5428	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5821	-0-	-441	-0-	232	1	5589	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
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									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32	1	1372	3	Y	-0-					12
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	19	1	696	2	N	-0-					-0-
07	961	N	691	-0-	-270	-0-	18	1	673	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
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-
06	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	38	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1417	-0-	-412	-0-	38	1	1379	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
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	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	87	1	3723	3	Y	7	32	1			5
							8	9									
06	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	85	1	3608	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	3875	X	3818	-0-	-57	-0-	87	1	3730	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

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-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	2	1	100	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

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-
06	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	53	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1767	-0-	-403	-0-	70	1	1697	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

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-
06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	90	1	3762	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3369	-0-	-847	-0-	76	1	3293	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

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-
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	72	1	2640	2	N	-0-					-0-
*07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	87	1	3182	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

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-
06	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	53	1	2201	3	N	-0-					-0-
*07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	54	1	2338	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	152	1	6395	3	N	-0-					-0-
*07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	157	1	6741	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 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
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-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	150	1	5468	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5875	-0-	-170	-0-	156	1	5719	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	43	1	1578	2	N	-0-					-0-
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	41	1	1491	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	169	1	6187	2	Y	-0-					-0-
07	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	178	1	6510	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2010	N	1448	-0-	-562	-0-	33	1	1415	3	N	-0-					124
07	1798	N	1093	-0-	-705	-0-	37	1	1056	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
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									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	40	1	1688	3	N	1					115
							1	9									
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	61	1	1753	3	N	-0-					115

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
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-
06	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	75	1	3151	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	75	1	3214	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
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-
06	6150	X	5955	-0-	-195	-0-	159	1	5796	2	N	-0-					-0-
*07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	245	1	8963	2	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
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-
06	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	160	1	3847	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	142	1	3418	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
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-
06	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	78	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	77	1	1863	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
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
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	84	1	3559	3	N	-0-					40
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3843	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
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-
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	39	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	39	1	1680	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 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
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-
06	7350	X	7285	-0-	-65	-0-	169	1	7116	3	Y	-0-					-0-
07	7595	X	7369	-0-	-226	-0-	248	1	7121	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	126	1	4594	2	N	-0-					-0-
*07	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	203	1	4881	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 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
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-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	130	1	5446	3	N	-0-					-0-
*07	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	121	1	5207	3	N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 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
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-
06	6510	X	4438	-0-	-2072	-0-	103	1	4335	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	4943	-0-	-1226	-0-	112	1	4831	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	80	1	3368	3	N	1					38
							1	9									
*07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	119	1	3416	3	N	-0-					38

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
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-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1246	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 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
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-
06	6090	X	5609	-0-	-481	-0-	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	6264	-0-	-29	-0-	142	1	6122	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5640	X	5548	-0-	-92	-0-	129	1	5419	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5657	-0-	-171	-0-	190	1	5467	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	159	1	5821	2	N	-0-					-0-
*07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	148	1	5403	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 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
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-
06	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	34	1	1438	3	N	-0-					-0-
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	271	1	6503	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6967	-0-	-225	-0-	278	1	6689	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
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-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	2	N	-0-					-0-
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1203	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

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-
06	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	122	1	2550	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	91	1	2034	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

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-
06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	87	1	3704	3	Y	-0-					-0-
*07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	135	1	3882	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

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-
06	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	37	1	1344	2	N	-0-					-0-
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1641	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

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-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	65	1	2379	2	N	-0-					-0-
*07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

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-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	211	1	5065	2	Y	-0-					-0-
*07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	209	1	5025	2	Y	-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 #: 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
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
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	97	1	4067	3	Y	13					15
							14	9									
*07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	145	1	4170	3	Y	15					30
							17	9									

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
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									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1884	-0-	-441	-0-	43	1	1840	3	Y	1					1
							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
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-
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	31	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	28	1	1017	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
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-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	74	1	2688	2	N	-0-					-0-
*07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	72	1	2639	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
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-
06	6030	X	5903	-0-	-127	-0-	137	1	5766	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	6043	-0-	-188	-0-	137	1	5906	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
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-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	190	1	4566	2	Y	-0-					-0-
*07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	200	1	4816	2	Y	-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 #: 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
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-
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	124	1	4530	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4695	-0-	-420	-0-	125	1	4570	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	178	1	7494	3	N	-0-					-0-
*07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	177	1	7610	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
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-
06	2280	X	1919	-0-	-361	-0-	45	1	1874	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	2059	-0-	-111	-0-	69	1	1990	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
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
06	3570	X	2847	-0-	-723	-0-	66	1	2781	3	N	-0-					13
07	3689	X	2871	-0-	-818	-0-	96	1	2775	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
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-
06	9090	X	8494	-0-	-596	-0-	339	1	8155	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	8564	-0-	-767	-0-	342	1	8222	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
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
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	N	-0-					2
07	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	59	1	1304	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
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-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	47	1	1979	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	46	1	1994	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

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
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	6					138
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1448	3	Y	9					147
							10	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-					147
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1266	3	Y	-0-	112	1			35
06	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	30	1	1249	3	Y	-0-					35
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	30	1	1288	3	Y	-0-					35

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

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
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-
06	8280	X	8040	-0-	-240	-0-	186	1	7854	3	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8217	-0-	-339	-0-	186	1	8031	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

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
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-
06	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	40	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	46	1	1671	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

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
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-
06	5940	X	5799	-0-	-141	-0-	232	1	5567	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6114	-0-	-24	-0-	244	1	5870	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

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
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
06	0	W	1934	-0-	1934	15363	45	1	1889	3	Y	-0-					12
07	0	W	1985	-0-	1985	17348	45	1	1940	3	Y	-0-					12

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

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
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-
06	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	127	1	4637	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4860	-0-	-286	-0-	129	1	4731	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
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									
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					3
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 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
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
06	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	33	1	1412	3	Y	-0-					13
07	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	37	1	1605	3	Y	-0-					13

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	-0-					15
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	24	1	684	3	Y	-0-					15

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 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
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-
06	8010	X	7676	-0-	-334	-0-	178	1	7498	3	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7828	-0-	-449	-0-	178	1	7650	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 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
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-
06	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	150	1	7019	2	N	-0-					-0-
*07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	164	1	7046	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 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
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-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	215	1	5160	2	N	-0-					-0-
*07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	216	1	5201	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
02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	21 718	1 3	241	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	23 847	1 3	286	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	22 817	1 3	275	2	Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24 837	1 3	282	2	Y	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25 816	1 3	273	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	24 834	1 3	281	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 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
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-
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	176	1	6422	2	N	-0-					-0-
*07	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	184	1	6731	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 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
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-
06	8760	X	7882	-0-	-878	-0-	183	1	7699	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8197	-0-	-762	-0-	186	1	8011	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	33	1	1419	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 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
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-
06	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	340	1	14293	3	N	-0-					-0-
*07	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	293	1	12625	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 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
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-
06	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	36	1	1491	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	35	1	1513	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
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-
06	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	38	1	1610	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	39	1	1712	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

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-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	84	1	2022	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2045	-0-	-435	-0-	82	1	1963	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

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-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	N	-0-					-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

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-
06	2700	N	2642	-0-	-58	-0-	55	1	2587	2	N	-0-					-0-
*07	2790	N	2658	-0-	-132	-0-	60	1	2598	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

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-
06	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		522	-0-	522	534	12	1	510	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

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-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	39	1	1708	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

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-
06	5280	X	5204	-0-	-76	-0-	139	1	5065	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5150	-0-	-275	-0-	137	1	5013	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
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									
06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	40	1	1709	3	Y	-0-					21
07	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	40	1	1742	3	Y	-0-					21

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
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-
06	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	288	1	6918	2	N	-0-					-0-
*07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	297	1	7154	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
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-
06	6000	X	707	-0-	-5293	-0-	19	1	688	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	2483	-0-	-3717	-0-	66	1	2417	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
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-
06	6990	X	6312	-0-	-678	-0-	168	1	6144	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	5639	-0-	-1584	-0-	150	1	5489	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
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	2392	-0-	-1058	-0-	53	1	2294	3	Y	41	47	1			1
							45	9									
05	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	77	1	3300	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		3267	-0-	3267	3267	76	1	3191	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3410	-0-	3410	6677	77	1	3333	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	3	N	-0-					34
*07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	134	1	2885	3	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1833	3	Y	14					62
							15	9									
*07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	3	Y	8					70
							9	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

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-
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	117	1	4272	2	N	-0-					-0-
*07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	212	1	5112	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

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-
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	72	1	2643	2	N	-0-					-0-
*07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	81	1	2976	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

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-
06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	47	1	1989	3	N	-0-					-0-
*07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

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									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	-0-					20
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	32	1	1398	3	Y	-0-					20

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

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-
06	12810	X	12379	-0-	-431	-0-	287	1	12092	3	Y	-0-					-0-
07	13237	X	12621	-0-	-616	-0-	425	1	12196	3	Y	-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 #: 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
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-
06	1920	N	1199	-0-	-721	-0-	28	1	1171	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1340	-0-	-489	-0-	30	1	1310	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
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-
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	42	1	1543	2	N	-0-			-0-
07	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	47	1	1738	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
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-
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	139	1	5866	3	N	-0-			-0-
*07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	136	1	5852	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
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-
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	30	1	1279	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	30	1	1296	3	N	-0-			-0-

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
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
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	67	1	1879	3	N	2			7
							2	9							
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	68	1	1948	3	N	-0-			7

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
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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			85
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	Y	7			92
							8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	10710	X	9688	-0-	-1022	-0-	225	1	9463	3	N	-0-					-0-
*07	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	277	1	11928	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
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-
06	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	86	1	3636	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	2721	-0-	-1216	-0-	61	1	2660	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
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-
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	169	1	7103	3	N	-0-					-0-
*07	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	156	1	6713	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
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-
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	45	1	1865	3	N	-0-					-0-
*07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	5700	X	5609	-0-	-91	-0-	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	132	1	5651	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6600	X	6440	-0-	-160	-0-	149	1	6291	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	4182	-0-	-2638	-0-	95	1	4087	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 WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 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
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									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	Y	-0-					12
							701	3									
07	1054	N	978	-0-	-76	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
							718	3									

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 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
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
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15					180
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	3	11	9	Y	10					190

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 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
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
06	1140	N	965	-0-	-175	-0-	22	1	943	3	Y	-0-					7
07	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	24	1	1040	3	Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	9	1	391	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 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
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-
06	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	50	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2136	-0-	-344	-0-	85	1	2051	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 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
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-
06	3000	X	2328	-0-	-672	-0-	62	1	2266	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	110	1	2637	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 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
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-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	3	Y	-0-					-0-
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2105	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 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
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-
06	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	82	1	3413	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	82	1	3507	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	10920	X	10822	-0-	-98	-0-	251	1	10571	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	9051	-0-	-2264	-0-	206	1	8845	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	24	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	26	1	1122	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 #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 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
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-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	47	1	2049	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 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
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-
06	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	87	1	3660	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	2780	-0-	-1312	-0-	63	1	2717	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 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
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-
06	8880	X	8234	-0-	-646	-0-	191	1	8043	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	6874	-0-	-2147	-0-	156	1	6718	3	N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 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
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									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	14					121
							15	9									
07	837	N	771	-0-	-66	-0-	34	1	731	3	Y	5					126
							6	9									

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
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-
06	8940	X	8668	-0-	-272	-0-	201	1	8467	3	Y	-0-					-0-
07	9238	X	8811	-0-	-427	-0-	200	1	8611	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
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-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	33	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	31	1	1358	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 #: 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
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-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	7	1	287	3	N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	7	1	293	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
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-
06	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	95	1	3999	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3575	-0-	-548	-0-	120	1	3455	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
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-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					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
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-
06	4230	X	3480	-0-	-750	-0-	218	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	147	1	3585	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
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-
06	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	69	1	2518	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	73	1	2680	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1070	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1050	3	Y	29	19	1			10
							32	9									

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 #: 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
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-
06	7020	X	6786	-0-	-234	-0-	157	1	6629	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	163	1	7015	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

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
06	6630	X	4916	-0-	-1714	-0-	114	1	4802	3	N	-0-					20
07	6541	X	5047	-0-	-1494	-0-	114	1	4932	3	N	1					21
							1	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

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-
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	20	1	816	3	Y	-0-					-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	841	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

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-
06	9330	X	8844	-0-	-486	-0-	206	1	8638	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8769	-0-	-872	-0-	199	1	8570	3	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 #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

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-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	91	1	3808	3	N	-0-					-0-
*07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	92	1	3965	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

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-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	171	1	7178	3	N	-0-					-0-
*07	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	274	1	7861	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

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-
06	7770	X	7437	-0-	-333	-0-	198	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7375	-0-	-654	-0-	196	1	7179	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

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-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	31	1	1340	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

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-
06	5580	X	5071	-0-	-509	-0-	135	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	4822	-0-	-1223	-0-	128	1	4694	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

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-
06	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	79	1	3346	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	82	1	3505	3	Y	-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 #: 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
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-
06	3814	X	2051	-0-	-1763	-0-	47	1	2004	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2113	-0-	-367	-0-	48	1	2065	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
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-
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	119	1	4347	2	N	-0-					-0-
*07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	125	1	4563	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
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-
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	143	1	3697	3	Y	-0-					-0-
*07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	166	1	3681	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
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-
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	214	1	5509	3	N	-0-					-0-
*07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	254	1	5645	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
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-
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	169	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	112	1	2931	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
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-
06	7320	X	6606	-0-	-714	-0-	377	1	6229	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6648	-0-	-358	-0-	244	1	6404	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
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
06	T. A.		319	-0-	319	319	7	1	311	3	Y	1					32
							1	9									
07	T. A.		749	-0-	749	1068	17	1	732	3	Y	-0-					32

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
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-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549	2	N	-0-					-0-
*07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	154	1	3424	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
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-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	138	1	3556	2	N	-0-					-0-
*07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	162	1	3609	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	32	1	1365	3	N	-0-					-0-
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	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
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-
06	2700	X	2123	-0-	-577	-0-	57	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2474	-0-	-316	-0-	66	1	2408	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
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-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	45	1	1881	3	N	-0-					-0-
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	49	1	2095	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
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-
06	4920	X	4572	-0-	-348	-0-	261	1	4311	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4737	-0-	-285	-0-	173	1	4564	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
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-
06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	181	1	3788	2	N	-0-					-0-
*07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	166	1	3695	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
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-
06	2760	N	2672	-0-	-88	-0-	62	1	2610	3	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2730	-0-	-91	-0-	62	1	2668	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
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-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	36	1	1541	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
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-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	51	1	2167	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
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-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	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 #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	593	1	21675	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	9073	-0-	-3110	-0-	241	1	8832	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 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
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-
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	206	1	7529	2	N	-0-					-0-
*07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	214	1	7832	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 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
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-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	77	1	3236	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3252	-0-	-34	-0-	74	1	3178	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 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
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-
06	10200	X	9608	-0-	-592	-0-	256	1	9352	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10196	-0-	-344	-0-	271	1	9925	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-					17
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	3	Y	-0-					17

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 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
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-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	54	1	2344	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	216	1	3577	2	N	-0-					-0-
*07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	153	1	3931	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
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
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	358	1	569	3	Y	1	53	1			-0-
							1	9									
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	398	1	1223	3	Y	10					10
							11	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

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-
06	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	227	1	9555	3	N	-0-					-0-
*07	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	317	1	9097	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

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-
06	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	46	1	1947	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	50	1	2163	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

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
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	-0-					10
07	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	61	1	2617	3	Y	-0-					10

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

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-
06	5790	X	5608	-0-	-182	-0-	130	1	5478	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	129	1	5569	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

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-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	8	1	358	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
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-
06	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	189	1	4542	2	N	-0-					-0-
*07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	215	1	5178	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 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
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
06	630	N	324	-0-	-306	-0-	8	1	316	3	Y	-0-					5
07	651	N	345	-0-	-306	-0-	8	1	337	3	Y	-0-					5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3690	X	2665	-0-	-1025	-0-	71	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2078	-0-	-1704	-0-	55	1	2023	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 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
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-
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	827	-0-	-1126	-0-	22	1	805	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	N	-0-					-0-
*07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	74	1	3198	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
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
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7					24
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-	20	1			4

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

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									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	3					57
							602	3	3	9							
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	3					60
							613	3	3	9							

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

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									
06	1380	N	324	-0-	-1056	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
07	620	N	278	-0-	-342	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							204	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

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							
06	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	37	1	416	2	Y	6					40
							1243	3	7	9							
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					40
							1309	3									

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

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-
06	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	80	1	3383	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	125	1	3593	3	Y	-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 #: 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
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-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	80	1	2939	2	N	-0-					-0-
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	82	1	2993	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
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-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	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
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									
06	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	71	1	1999	3	Y	33					89
							36	9									
07	2387	N	2086	-0-	-301	-0-	69	1	2009	3	Y	7	81	1			15
							8	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
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-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	26	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	25	1	1083	3	Y	2					2
							2	9									

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
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-
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	228	1	8343	2	N	-0-					-0-
*07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	239	1	8766	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
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-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	43	1	1831	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 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
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									
06	9480	X	9441	-0-	-39	-0-	218	1	9217	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
*07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	336	1	9652	3	Y	8	1	1			16
							9	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 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
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-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1209	N	434	-0-	-775	-0-	10	1	424	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 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
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-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					-0-
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	47	1	2033	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 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
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
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	68	1	2876	3	Y	-0-					7
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	69	1	2984	3	Y	-0-					7

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	74	1	3103	3	N	-0-					-0-
*07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	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
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
06	T. A.		283	-0-	283	283	6	1	260	3	Y	15					25
							17	9									
07	T. A.		425	-0-	425	708	9	1	416	3	Y	-0-					25

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
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							
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	18	1	195	2	Y	7					104
							583	3	8	9							
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	18	1	210	2	Y	11					115
							625	3	12	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
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-
06	4920	X	4743	-0-	-177	-0-	110	1	4633	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4725	-0-	-359	-0-	107	1	4618	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
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-
06	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	64	1	2720	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2673	-0-	-210	-0-	90	1	2583	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
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							
06	8520	X	8092	-0-	-428	-0-	172	1	1972	2	N	60					301
							5882	3	66	9							
07	8680	X	8413	-0-	-267	-0-	168	1	2048	2	N	91	186	1			206
							6097	3	100	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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									
06	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	152	1	6405	3	Y	3					48
							3	9									
07	7471	X	6789	-0-	-682	-0-	154	1	6629	3	Y	5					53
							6	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

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-
06	4770	X	2935	-0-	-1835	-0-	68	1	2867	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4235	-0-	-694	-0-	96	1	4139	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

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									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1790	3	Y	12					59
							13	9									
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	42	1	1771	3	Y	10					69
							11	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

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-
06	1050	N	740	-0-	-310	-0-	20	1	720	2	N	-0-					-0-
07	992	N	663	-0-	-329	-0-	26	1	637	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
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									
06	7410	X	7137	-0-	-273	-0-	165	1	6972	3	Y	-0-					-0-
07	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	168	1	7234	3	Y	15					15
							17	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

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									
06	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	129	1	5432	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5637	-0-	-346	-0-	127	1	5493	3	Y	15					15
							17	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

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-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	3	Y	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	15	1	645	3	Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

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-
06	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	29	1	1197	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	28	1	1200	3	Y	-0-					-0-

COX, LINDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					126
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					126
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	57	1			69
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	48	1	2085	3	N	-0-					69
06	1110	N	677	-0-	-433	-0-	16	1	647	3	N	13	56	1			26
							14	9									
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					26

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

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-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	N	-0-					-0-
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	66	1	2431	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
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-
06	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	41	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	1364	-0-	-1178	-0-	36	1	1328	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

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-
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	48	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	50	1	1195	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

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-
06	1080	N	514	-0-	-566	-0-	12	1	502	3	N	-0-					-0-
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	15	1	659	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

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									
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	62	1	2619	3	Y	6					183
							7	9									
*07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2492	3	Y	1					184
							1	9									

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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
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	5202	-0-	-285	-0-	120	1	5082	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	117	1	4921	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	5154	-0-	-240	-0-	117	1	5023	3	Y	13					13
							14	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
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-
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	24	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	23	1	1010	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	20	1	812	3	N	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	20	1	822	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
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-
06	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	49	1	1803	2	N	-0-					-0-
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	104	1	2508	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
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									
06	5130	X	5042	-0-	-88	-0-	116	1	4913	3	Y	12	9	1			19
							13	9									
07	5301	X	5117	-0-	-184	-0-	171	1	4944	3	Y	2	2	1			19
							2	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
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-
06	5160	X	5153	-0-	-7	-0-	119	1	5034	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	118	1	5053	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
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-
06	11310	X	11084	-0-	-226	-0-	443	1	10641	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11108	-0-	-579	-0-	443	1	10665	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
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-
06	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	62	1	2618	3	Y	-0-					-0-
*07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	61	1	2654	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
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-
06	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	69	1	2881	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	69	1	2965	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
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-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	100	1	3664	2	N	-0-					-0-
*07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	116	1	4234	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
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-
06	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	114	1	4174	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4411	-0-	-766	-0-	117	1	4294	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
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-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	98	1	4086	3	N	-0-					-0-
*07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	99	1	4277	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
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							
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	3					112
							880	3	3	9							
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	7					119
							862	3	8	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
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							
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					107
							340	3									
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					107
							305	3									

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
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-
06	9270	X	8929	-0-	-341	-0-	207	1	8722	3	Y	-0-					-0-
07	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	206	1	8836	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	3090	X	3051	-0-	-39	-0-	71	1	2980	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	72	1	3096	3	Y	2					2
							2	9									

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
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
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	47	1	1992	3	Y	-0-					10
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	47	1	2023	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
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-
06	3000	N	2095	-0-	-905	-0-	48	1	2047	3	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	51	1	2166	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
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-
06	6870	X	5192	-0-	-1678	-0-	138	1	5054	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5574	-0-	-1029	-0-	222	1	5352	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
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-
06	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	51	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	51	1	2176	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
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-
06	2820	X	2568	-0-	-252	-0-	60	1	2508	3	N	-0-					-0-
*07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	1585	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
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-
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	42	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	65	1	1555	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	45	1	1874	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	43	1	1825	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 #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 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
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-
06	8370	X	7650	-0-	-720	-0-	178	1	7472	3	N	-0-					-0-
07	8618	X	7800	-0-	-818	-0-	177	1	7623	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

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-
06	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	54	1	2273	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	57	1	2414	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

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-
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	45	1	1873	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	44	1	1874	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

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-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	37	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	37	1	1603	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

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-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	85	1	3569	3	N	-0-					-0-
*07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	86	1	3701	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

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-
06	8820	X	8247	-0-	-573	-0-	192	1	8055	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	8259	-0-	-700	-0-	187	1	8072	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

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-
06	2160	N	1156	-0-	-1004	-0-	31	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	32	1	1166	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 #: 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
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-
06	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	185	1	4444	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4587	-0-	-528	-0-	183	1	4404	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
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									
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					45
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45

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
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-
06	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	85	1	3562	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	84	1	3640	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
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-
06	5670	X	5264	-0-	-406	-0-	140	1	5124	2	N	-0-					-0-
*07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	238	1	5732	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	6690	X	5861	-0-	-829	-0-	136	1	5725	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6277	-0-	-605	-0-	142	1	6135	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
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-
06	6090	X	6066	-0-	-24	-0-	140	1	5926	3	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5817	-0-	-476	-0-	132	1	5685	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. "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
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	62	1	2594	3	N	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2898	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	60	1	2593	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	67	1	2848	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	65	1	2745	3	N	-0-					-0-
07	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	66	1	2814	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
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-
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	32	1	1361	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	47	1	1370	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
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-
06	2610	N	2602	-0-	-8	-0-	61	1	2541	3	Y	-0-					-0-
*07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	92	1	2643	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
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-
06	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	90	1	3793	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	135	1	3900	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
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-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	92	1	3374	2	N	-0-					-0-
*07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	112	1	4091	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	1	1	58	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 #: 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
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-
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	65	1	2771	3	Y	13					13
							14	9									

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
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-
06	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	86	1	3124	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	87	1	3189	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
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-
06	3300	X	3285	-0-	-15	-0-	88	1	3197	2	Y	-0-					-0-
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	95	1	3493	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
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-
06	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	119	1	4361	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	119	1	4369	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
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-
06	11130	X	11116	-0-	-14	-0-	257	1	10859	3	Y	-0-					-0-
*07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	263	1	11334	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	98	1	4093	3	Y	-0-					-0-
*07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	105	1	4503	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, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 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
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-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	27	1	982	2	N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 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
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-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	928	3	Y	-0-					-0-
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	945	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 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
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-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 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
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-
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	48	1	794	2	N	-0-					-0-
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 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
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-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	164	1	2718	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2417	-0-	-404	-0-	91	1	2326	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
							192	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 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
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-
06	5760	X	4929	-0-	-831	-0-	103	1	4826	2	N	-0-					-0-
*07	5890	X	5074	-0-	-816	-0-	115	1	4959	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 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
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-
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	56	1	2610	2	N	-0-					-0-
*07	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	60	1	2599	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 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
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-
06	5250	X	4575	-0-	-675	-0-	95	1	4480	2	N	-0-					-0-
*07	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	107	1	4632	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 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
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-
06	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	54	1	2526	2	N	-0-					-0-
*07	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	60	1	2594	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6630	X	6049	-0-	-581	-0-	126	1	5923	2	N	-0-					-0-
*07	6603	X	6319	-0-	-284	-0-	143	1	6176	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	43	1	2005	2	N	-0-					-0-
*07	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	44	1	1888	3	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
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-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	113	1	5286	2	N	-0-					-0-
*07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	130	1	5608	3	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 #: 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
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-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	111	1	5199	2	N	-0-					-0-
*07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	125	1	5361	3	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
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-
06	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	145	1	6096	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6346	-0-	-350	-0-	144	1	6202	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
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-
06	6420	X	6141	-0-	-279	-0-	142	1	5999	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6195	-0-	-439	-0-	141	1	6054	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
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-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	1071	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
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-
06	7170	X	6613	-0-	-557	-0-	153	1	6460	3	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	149	1	6444	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	6300	X	6246	-0-	-54	-0-	145	1	6101	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	146	1	6266	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6570	X	6558	-0-	-12	-0-	152	1	6406	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6696	-0-	-93	-0-	152	1	6544	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 #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 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
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-
06	8040	X	7830	-0-	-210	-0-	182	1	7648	3	Y	-0-					-0-
07	8308	X	8003	-0-	-305	-0-	181	1	7822	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 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
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-
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	129	1	5396	3	Y	-0-					-0-
*07	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	127	1	5459	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 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
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-
06	7290	X	7070	-0-	-220	-0-	164	1	6906	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	164	1	7059	3	N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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 #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 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
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									
06	7200	X	6852	-0-	-348	-0-	159	1	6692	3	Y	1					41
							1	9									
07	7440	X	6991	-0-	-449	-0-	158	1	6805	3	Y	25					66
							28	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 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
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-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	55	1	2318	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2452	-0-	-59	-0-	55	1	2391	3	Y	5					5
							6	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 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
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-
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	64	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	77	1	2814	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 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
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-
06	9060	X	8367	-0-	-693	-0-	334	1	8033	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9070	-0-	-168	-0-	362	1	8708	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 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
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
06	2730	N	2626	-0-	-104	-0-	61	1	2565	3	Y	-0-					13
07	2821	N	2717	-0-	-104	-0-	61	1	2656	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
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									
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2207	3	Y	55					95
							61	9									
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	79	1	2279	3	Y	12					107
							13	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

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-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	N	-0-					-0-
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	30	1	1102	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

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									
06	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	111	1	3110	3	Y	6					66
							7	9									
07	3348	X	3033	-0-	-315	-0-	102	1	2931	3	Y	-0-					66

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

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
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	53	1	2242	3	Y	-0-					10
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2319	3	Y	16	26	1			-0-
							18	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

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-
06	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	133	1	4875	2	N	-0-					-0-
*07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	218	1	5246	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
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-
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	26	1	1090	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	957	-0-	-407	-0-	22	1	935	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	98	1	4117	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	98	1	4205	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	96	1	4042	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	95	1	4085	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 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
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-
06	6510	X	6392	-0-	-118	-0-	255	1	6137	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6420	-0-	-307	-0-	256	1	6164	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 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
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-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	148	1	5418	2	N	-0-					-0-
*07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	245	1	5895	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 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
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-
06	4050	X	3880	-0-	-170	-0-	90	1	3790	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	88	1	3803	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 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
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-
06	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	69	1	2903	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	71	1	3053	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
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-
06	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	140	1	5116	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5642	-0-	-372	-0-	150	1	5492	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
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-
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	225	1	9517	3	N	-0-					-0-
*07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	289	1	8320	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
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-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	130	1	5464	3	N	-0-					-0-
*07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	125	1	5353	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-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
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
06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1744	3	20	9	Y	18					191
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1680	3	24	9	Y	22	187	1			26

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
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	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	157	7			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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
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									
06	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	89	1	3742	3	Y	24					60
							26	9									
*07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	91	1	3930	3	Y	67	81	1			46
							74	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
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
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	20	1	830	3	Y	-0-					50
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	20	1	853	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
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-
06	1080	N	675	-0-	-405	-0-	25	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	730	-0-	-386	-0-	31	1	699	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
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-
06	1410	N	427	-0-	-983	-0-	16	1	411	2	Y	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	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
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-
06	4080	X	1361	-0-	-2719	-0-	78	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1104	-0-	-2461	-0-	41	1	1063	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
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-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	89	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	102	1	2270	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
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-
06	2490	X	2077	-0-	-413	-0-	130	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2375	-0-	-198	-0-	87	1	2288	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
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-
06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	636	1	10517	2	N	-0-					-0-
*07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	399	1	10452	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
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-
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	358	1	5924	2	N	-0-					-0-
*07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	237	1	6212	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
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-
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	304	1	5033	2	N	-0-					-0-
*07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	196	1	5146	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
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-
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	31	1	1108	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	31	1	1127	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
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-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
07	527	N	368	-0-	-159	-0-	10	1	358	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
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-
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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 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
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-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	95	1	4014	3	N	-0-					-0-
*07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	96	1	4104	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
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
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	861	3			N	-0-					84
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	3	1	9	N	1					85

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
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
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2028	3	24	9	N	22					53
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					53

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
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-
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	153	1	5602	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	5751	-0-	-759	-0-	153	1	5598	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
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-
06	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	169	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4209	-0-	-348	-0-	168	1	4041	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
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									
06	T. A.		7097	-0-	7097	7097	164	1	6933	3	Y	-0-					27
07	T. A.		7217	-0-	7217	14314	163	1	7051	3	Y	3					30
							3	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
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-
06	1200	N	35	-0-	-1165	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	49	-0-	-2989	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3450	X	3032	-0-	-418	-0-	81	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	82	1	3011	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 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
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-
06	6600	X	6231	-0-	-369	-0-	166	1	6065	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	169	1	6193	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 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
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-
06	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	49	1	2077	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	50	1	2123	3	Y	7					7
							8	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 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
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
06	1980	N	1501	-0-	-479	-0-	34	1	1459	3	Y	7					22
							8	9									
07	1922	N	1286	-0-	-636	-0-	29	1	1256	3	Y	1					21
							1	9									

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 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
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-
06	4170	X	3135	-0-	-1035	-0-	65	1	3070	2	N	-0-					-0-
*07	4123	X	3462	-0-	-661	-0-	79	1	3383	3	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
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-
06	10650	X	9191	-0-	-1459	-0-	245	1	8946	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	9752	-0-	-881	-0-	389	1	9363	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
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-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	41	1	1728	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	42	1	1770	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
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-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	47	1	1708	2	N	-0-					-0-
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	48	1	1766	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
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
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	70	1	2932	3	Y	-0-					3
*07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	73	1	3117	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
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-
06	5430	X	5182	-0-	-248	-0-	121	1	5061	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5379	-0-	-108	-0-	181	1	5198	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
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									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	3	Y	-0-					15
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1309	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	49	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	53	1	1927	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
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-
06	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	53	1	2204	3	Y	3					3
							3	9									
07	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	51	1	2175	3	Y	-0-					3

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
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-
06	T. A.		2781	-0-	2781	3299	64	1	2717	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2670	-0-	2670	5969	60	1	2610	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
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-
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	27	1	968	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	27	1	994	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
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-
06	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	134	1	4891	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	137	1	5033	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
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-
06	5940	X	4972	-0-	-968	-0-	132	1	4840	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5810	-0-	-328	-0-	155	1	5655	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
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-
06	6240	X	5508	-0-	-732	-0-	147	1	5361	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	162	1	5942	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

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-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	20	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	227	-0-	-517	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					31
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

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-
06	5370	X	4982	-0-	-388	-0-	133	1	4849	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5130	-0-	-357	-0-	136	1	4994	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

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-
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	84	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	85	1	3123	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
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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					34
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	538	3	Y	-0-					34

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	123	1	5180	3	N	-0-					-0-
*07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	121	1	5242	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	49	1	2064	3	Y	-0-					15
07	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	50	1	2129	3	Y	-0-					15

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	77	1	3263	3	Y	-0-					33
07	4371	X	3592	-0-	-779	-0-	82	1	3510	3	Y	-0-	13	1			13

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 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
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-
06	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	68	1	2872	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	67	1	2896	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
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-
06	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	174	1	7322	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7739	-0-	-259	-0-	176	1	7563	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
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-
06	5400	X	4268	-0-	-1132	-0-	99	1	4169	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	125	1	5384	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
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-
06	4890	X	1568	-0-	-3322	-0-	37	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	359	-0-	-4570	-0-	8	1	351	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
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									
06	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	95	1	4029	3	Y	16					80
							18	9									
07	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	94	1	4020	3	Y	8					88
							9	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
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-
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	39	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	39	1	1427	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
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-
06	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	59	1	2467	3	Y	-0-					-0-
*07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6060	X	6008	-0-	-52	-0-	139	1	5869	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6049	-0-	-120	-0-	137	1	5912	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	86	1	3614	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3706	-0-	-14	-0-	84	1	3622	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6360	X	5803	-0-	-557	-0-	155	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	158	1	5780	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5010	X	4693	-0-	-317	-0-	109	1	4584	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	152	1	4368	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	28	-0-	-362	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	403	N	8	-0-	-395	-0-	8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	92	1	3864	3	N	-0-					-0-
*07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	30	1	1246	3	N	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	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 #: 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
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-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	77	1	3250	3	N	-0-					-0-
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	85	1	3685	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

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-
06	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	106	1	4454	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	104	1	4491	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

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-
06	4680	X	4461	-0-	-219	-0-	103	1	4358	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	104	1	4485	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

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-
06	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	91	1	3808	3	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	88	1	3796	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

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-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	25	1	1106	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	27	7			47
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	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
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	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	228	7			177
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	3	N	-0-	165	1			12
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2081	3	N	38					50
							42	9									
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	N	6					56
							7	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 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
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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	591	1	424	3	Y	33					66
							36	9									
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	606	1	507	3	Y	-0-	36	1			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 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
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-
06	4410	X	2445	-0-	-1965	-0-	65	1	2380	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3127	-0-	-1430	-0-	83	1	3044	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 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
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-
06	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	39	1	1642	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	38	1	1628	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 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
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-
06	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	64	1	2702	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2858	-0-	-459	-0-	65	1	2793	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	65	1	2748	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	68	1	2927	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
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-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	43	1	1829	3	Y	3					3
							3	9									

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

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
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	3	Y	14	32	1			-0-
							15	9									
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

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-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	123	1	4511	2	N	-0-					-0-
*07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	128	1	4698	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

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
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	161	1	6769	3	Y	1					21
							1	9									
07	7161	X	6964	-0-	-197	-0-	158	1	6806	3	Y	-0-					21

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

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-
06	4920	X	4829	-0-	-91	-0-	112	1	4717	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4945	-0-	-46	-0-	112	1	4833	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					32
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	28	3	Y	2					34
							2	9									
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					34

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 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
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
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					15
07	1085	N	810	-0-	-275	-0-	18	1	792	3	N	-0-					15

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 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
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-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	76	1	3203	3	Y	-0-					-0-
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	116	1	3323	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 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
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-
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	52	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	51	1	1879	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 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
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-
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	33	1	1189	2	N	-0-					-0-
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	38	1	1392	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 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
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-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	21	1	767	2	N	-0-					-0-
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	20	1	735	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
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-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	108	1	3932	2	N	-0-					-0-
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	112	1	4117	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
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-
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	149	1	5428	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5530	-0-	-81	-0-	147	1	5383	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
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-
06	6990	X	6637	-0-	-353	-0-	154	1	6483	3	Y	-0-					-0-
07	7223	X	6818	-0-	-405	-0-	155	1	6663	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
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-
06	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	244	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	164	1	4320	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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
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									
06	1410	N	255	-0-	-1155	-0-	8	1	225	3	Y	20					102
							22	9									
*07	1023	N	290	-0-	-733	-0-	9	1	281	3	Y	-0-	70	1	10	6	22

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
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-
06	5160	X	4319	-0-	-841	-0-	115	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	132	1	4822	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

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									
06	660	N	97	-0-	-563	-0-	2	1	93	3	Y	2					52
							2	9									
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	42					94
							46	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

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-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	Y	-0-					-0-
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

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									
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					33
07	155	X	146	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	5					38
							6	9									

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

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-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	9	1	386	3	N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	8	1	330	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
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-
06	9000	X	8750	-0-	-250	-0-	203	1	8547	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	8827	-0-	-473	-0-	200	1	8627	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

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-
06	8250	X	7820	-0-	-430	-0-	181	1	7639	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	8159	-0-	-366	-0-	274	1	7885	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

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-
06	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	190	1	4566	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4841	-0-	-119	-0-	193	1	4648	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

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
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	107	1	4509	3	Y	-0-					13
*07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	116	1	5007	3	Y	-0-					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
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-
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	114	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	117	1	2816	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
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-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	82	1	3436	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2109	-0-	-929	-0-	47	1	2062	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	2370	X	1310	-0-	-1060	-0-	35	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	983	-0-	-1466	-0-	26	1	957	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
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									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1864	3	Y	1					33
							1	9									
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	66	1	1885	3	Y	-0-					33

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
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-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	96	1	3500	2	N	-0-					-0-
*07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	103	1	3777	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
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-
06	3630	X	2904	-0-	-726	-0-	77	1	2827	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	79	1	2885	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

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-
06	6120	X	5906	-0-	-214	-0-	137	1	5769	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	135	1	5815	3	Y	10					10
							11	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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-
06	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	84	1	3512	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3579	-0-	-544	-0-	81	1	3498	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

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-
06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	231	1	8446	2	N	-0-					-0-
*07	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	234	1	8547	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

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-
06	5850	X	5492	-0-	-358	-0-	146	1	5346	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5591	-0-	-299	-0-	149	1	5442	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
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-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	2	N	-0-					-0-
*07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	74	1	1771	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					100

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 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
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
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	3	8	9	Y	7					130
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	3	4	9	Y	4					134

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 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
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
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	3	22	9	Y	20					159
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1143	3	3	9	Y	3					162

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 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
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									
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2132	1	1093	3	Y	6					63
							7	9									
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2130	1	1035	3	Y	2					65
							2	9									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 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
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
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	132	1	5587	3	Y	-0-					15
*07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	133	1	5727	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	2	Y	-0-					-0-
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	200	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3431	-0-	-475	-0-	126	1	3305	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	52	1	2185	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2118	-0-	-269	-0-	48	1	2070	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	N	-0-					5
07	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	48	1	2079	3	N	-0-					5

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	N	-0-					3
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	53	1	2291	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
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-
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	42	1	1783	3	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2760	N	2728	-0-	-32	-0-	63	1	2665	3	N	-0-					-0-
*07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	63	1	2717	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 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
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-
06	1590	N	79	-0-	-1511	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	161	-0-	-1730	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	203	1	7400	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7489	-0-	-1129	-0-	199	1	7290	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 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
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-
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	188	1	6881	2	N	-0-					-0-
*07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	182	1	6656	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	130	1	4737	2	N	-0-					-0-
*07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	141	1	5177	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

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
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-
06	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	328	1	5432	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6269	-0-	-334	-0-	234	1	6035	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

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
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	5039	-0-	-691	-0-	388	1	4651	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5190	-0-	-669	-0-	420	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5293	-0-	-377	-0-	400	1	4893	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4747	-0-	-368	-0-	233	1	4514	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

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
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-
06	6360	X	5282	-0-	-1078	-0-	301	1	4981	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5404	-0-	-982	-0-	198	1	5206	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

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
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-
06	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	127	1	2107	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2375	-0-	-384	-0-	88	1	2287	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

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
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-
06	4350	X	4103	-0-	-247	-0-	234	1	3869	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4298	-0-	-197	-0-	158	1	4140	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

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
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	9					52
							10	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	3	Y	10					62
							11	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	3	Y	16					78
							18	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	3	Y	20					98
							22	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	25	1	1080	3	Y	12					110
							13	9									
07	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	24	1	1053	3	Y	15					125
							17	9									

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
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-
06	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	109	1	1725	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1780	-0-	-421	-0-	72	1	1708	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
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-
06	4020	X	3714	-0-	-306	-0-	86	1	3628	3	N	-0-					-0-
07	4154	X	3712	-0-	-442	-0-	125	1	3587	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
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-
06	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	56	1	2356	3	N	-0-					-0-
*07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	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
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-
06	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	124	1	5205	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	124	1	5341	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
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-
06	2670	N	2425	-0-	-245	-0-	56	1	2369	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2687	-0-	-72	-0-	61	1	2626	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
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-
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	46	1	1913	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	45	1	1958	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
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-
06	6900	X	6679	-0-	-221	-0-	155	1	6524	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	155	1	6694	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
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-
06	4950	X	4108	-0-	-842	-0-	234	1	3874	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	162	1	4382	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
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-
06	7140	X	7044	-0-	-96	-0-	163	1	6881	3	Y	-0-					-0-
07	7378	X	7220	-0-	-158	-0-	163	1	7045	3	Y	11					11
							12	9									

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
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
06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	48	1	2050	3	Y	-0-					20
07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	49	1	2097	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
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									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	52	1	2170	3	N	-0-					151
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	3	N	-0-	142	1			6

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
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-
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	455	1	185	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3348	-0-	248	248	424	1	2924	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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									
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	73	1	3082	3	Y	11					71
							12	9									
07	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	60	1	2570	3	Y	4					75
							4	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
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-
06	7318	X	4513	-0-	-2805	-0-	105	1	4408	3	Y	-0-					-0-
*07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	99	1	4298	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
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-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	83	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	83	1	1993	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
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-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	3	N	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	30	1	1308	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
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-
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	1087	1	5068	2	N	-0-					-0-
*07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	913	1	6345	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
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-
06	2580	N	2298	-0-	-282	-0-	131	1	2167	2	N	-0-					-0-
*07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	104	1	2850	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
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-
06	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	59	1	2139	2	Y	-0-					-0-
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	62	1	2278	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
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
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					49
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1049	3	1	9	Y	1					50

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
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-
06	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	38	1	1609	3	N	-0-					-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	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
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
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	32	1	1366	3	N	2					7
							2	9									
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	3	N	-0-					7

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
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-
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	188	1	6850	2	N	-0-					-0-
*07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	185	1	6774	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
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-
06	7140	X	4396	-0-	-2744	-0-	117	1	4279	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4195	-0-	-2563	-0-	112	1	4083	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 #: 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
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-
06	3900	X	3267	-0-	-633	-0-	87	1	3180	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3568	-0-	-400	-0-	95	1	3473	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	960	N	802	-0-	-158	-0-	18	1	784	3	Y	-0-					23
07	1085	N	763	-0-	-322	-0-	25	1	738	3	Y	-0-					23

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 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
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
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	90	1	2514	3	N	-0-					38
*07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2686	3	N	1					39
							1	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 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
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-
06	2130	X	1860	-0-	-270	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1868	-0-	-550	-0-	43	1	1825	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5790	X	4906	-0-	-884	-0-	114	1	4792	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4483	-0-	-1500	-0-	102	1	4381	3	Y	-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 #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 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
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-
06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	16	1	655	3	Y	-0-					-0-
*07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	13	1	565	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	2160	X	1251	-0-	-909	-0-	29	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	1273	-0-	-2044	-0-	29	1	1244	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
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-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	774	-0-	-1086	-0-	17	1	757	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
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-
06	2400	X	2108	-0-	-292	-0-	49	1	2059	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	47	1	2055	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
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-
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	267	1	9740	2	N	-0-					-0-
*07	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	271	1	9913	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
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-
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	75	1	3169	3	Y	-0-					-0-
*07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	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
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-
06	9090	X	8477	-0-	-613	-0-	196	1	8281	3	Y	-0-					-0-
07	9269	X	7985	-0-	-1284	-0-	181	1	7804	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	32	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	33	1	1224	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	106	1	2966	3	Y	-0-	27	1			-0-
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	109	1	3133	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 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
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-
06	7800	X	6994	-0-	-806	-0-	186	1	6808	2	N	-0-					-0-
*07	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	327	1	7875	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 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
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-
06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	247	1	9040	2	N	-0-					-0-
*07	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	212	1	7748	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 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
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-
06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	259	1	10902	3	Y	-0-					-0-
*07	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	388	1	11152	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 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
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-
06	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	156	1	5682	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	164	1	5992	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 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
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-
06	5700	X	5642	-0-	-58	-0-	131	1	5511	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5819	-0-	-71	-0-	196	1	5623	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	46	1	1925	3	Y	-0-					-0-
*07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	45	1	1956	3	Y	8					8
							9	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 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
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
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 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
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-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					-0-
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 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
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									
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-					20
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	41	1	1765	3	Y	5					25
							6	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 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
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
06	510	N	170	-0-	-340	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					2
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					2

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 #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 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
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-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					-0-
*07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	54	1	2321	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6028	-0-	6028	6028	136	1	5892	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
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	1863	-0-	-57	-0-	42	1	1793	3	Y	25					25
							28	9									
05	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-	20	1			5
06	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	39	1	1636	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	42	1	1818	3	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
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									
06	5430	X	5027	-0-	-403	-0-	116	1	4911	3	Y	-0-					20
*07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	131	1	5645	3	Y	4					24
							4	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
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-
06	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	140	1	5913	3	N	-0-					-0-
*07	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	234	1	6702	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
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-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	63	1	2638	3	N	-0-					-0-
*07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	61	1	2611	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	28207	X	2993	-0-	-25214	-0-	102	1	2880	3	Y	10	4	1			22
							11	9									
07	3472	X	3262	-0-	-210	-0-	110	1	3151	3	Y	1	1	1			22
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

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-
06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	129	1	5426	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5674	-0-	-61	-0-	128	1	5546	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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									
06	2880	N	2818	-0-	-62	-0-	65	1	2749	3	N	4					46
							4	9									
*07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	101	1	2893	3	N	-0-					46

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

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-
06	4860	X	4666	-0-	-194	-0-	186	1	4480	2	Y	-0-					-0-
*07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	200	1	4827	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
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									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

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
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									
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	53	1	2234	3	N	53					113
							58	9									
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	50	1	2150	3	N	31					144
							34	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
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
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					23
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	39	1	1128	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
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									
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	37	1	1534	3	N	8					81
							9	9									
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1561	3	Y	14	70	1			25
							15	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
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									
06	2280	N	1394	-0-	-886	-0-	30	1	342	2	Y	2					7
							1020	3	2	9							
07	2294	N	1850	-0-	-444	-0-	37	1	454	2	Y	6	13	1			-0-
							1352	3	7	9							

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
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									
06	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	36	1	1500	3	N	-0-					144
07	1953	N	4	-0-	-1949	-0-	4	3			N	-0-	109	1			34

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
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
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2341	3	Y	-0-					18
*07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	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
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-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	43	1	1839	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
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-
06	2820	N	2475	-0-	-345	-0-	57	1	2418	3	Y	-0-					-0-
07	2914	N	2594	-0-	-320	-0-	59	1	2535	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
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-
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	69	1	2880	3	Y	-0-					-0-
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3361	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 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
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-
06	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	49	1	2097	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 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
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-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					-0-
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 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
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-
06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	188	1	720	2	N	-0-					-0-
*07	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	89	1	942	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 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
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-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	279	1	4615	2	N	-0-					-0-
*07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	182	1	4772	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
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-
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	501	1	8290	2	N	-0-					-0-
*07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	302	1	7899	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

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-
06	4710	X	4065	-0-	-645	-0-	232	1	3833	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	151	1	3943	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

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-
06	8820	X	7667	-0-	-1153	-0-	437	1	7230	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	7951	-0-	-1039	-0-	293	1	7658	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

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-
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	160	1	2640	2	N	-0-					-0-
*07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	98	1	2698	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

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-
06	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	255	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4526	-0-	-310	-0-	166	1	4360	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

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-
06	10950	X	9963	-0-	-987	-0-	454	1	9509	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	9886	-0-	-1212	-0-	425	1	9461	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

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
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	180	1	2971	2	N	-0-					3
*07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	117	1	3073	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 #: 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
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-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	704	1	5337	2	N	-0-					-0-
*07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	501	1	3643	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

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-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	730	1	3852	2	N	-0-					-0-
*07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	652	1	2399	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

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-
06	5010	X	2888	-0-	-2122	-0-	165	1	2723	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2745	-0-	-1843	-0-	101	1	2644	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

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-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	402	1	6647	2	N	-0-					-0-
*07	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	276	1	7127	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

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-
06	T. A.		3108	-0-	3108	3108	72	1	3036	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3883	-0-	3883	6991	88	1	3795	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
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									
06	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	56	1	1571	3	N	7					75
							8	9									
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	59	1	1714	3	N	5	80	1			-0-
							6	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 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
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-
06	T. A.		2073	-0-	2073	2073	48	1	2025	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1811	-0-	1811	3884	42	1	1769	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	14					27
							15	9									
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	N	1					28
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	59	1	2458	3	Y	-0-					-0-
*07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	62	1	2623	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2838	-0-	-510	-0-	65	1	2773	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 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
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-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	31	1	1468	2	N	-0-					-0-
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	36	1	1563	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2193	-0-	-19	-0-	50	1	2143	3	Y	-0-			1
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
06	2490	N	2184	-0-	-306	-0-	51	1	2133	3	Y	-0-			3
07	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	48	1	2071	3	Y	-0-			3

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

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
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-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	Y	-0-			-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

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
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
06	2640	N	2492	-0-	-148	-0-	85	1	2407	3	Y	-0-			15
07	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	89	1	2569	3	Y	7			22
							8	9							

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

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
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-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	N	-0-			-0-
*07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	107	1	2738	2	N	-0-			-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

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
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-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	Y	-0-			-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

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
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-
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	36	1	1545	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
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-
06	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	45	1	2107	2	N	-0-					-0-
*07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	55	1	2391	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

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-
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	155	1	6514	3	Y	-0-					-0-
07	7254	X	6814	-0-	-440	-0-	155	1	6659	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

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
06	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	54	1	2265	3	Y	-0-					2
07	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	54	1	2323	3	Y	-0-					2

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

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-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	9	1	383	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

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
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	18	1	765	3	Y	-0-					5
07	992	N	608	-0-	-384	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					5

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

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
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	3	Y	-0-					8
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	28	1	1216	3	Y	-0-					8

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

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-
06	7050	X	5982	-0-	-1068	-0-	139	1	5843	3	Y	-0-					-0-
07	7843	X	6379	-0-	-1464	-0-	144	1	6235	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, 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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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
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-
06	8550	X	8226	-0-	-324	-0-	219	1	8007	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8590	-0-	-183	-0-	343	1	8247	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
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							
06	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	72	1	2029	3	Y	1			34
							1	9							
07	2387	N	2059	-0-	-328	-0-	69	1	1989	3	Y	1			35
							1	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
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-
06	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	139	1	5080	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	149	1	5465	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
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-
06	2160	N	1669	-0-	-491	-0-	44	1	1625	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	53	1	1936	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	29	1	1053	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	29	1	1066	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 #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2520	X	1724	-0-	-796	-0-	40	1	1684	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	40	1	1716	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 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
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									
06	T. A.		341	-0-	341	949	8	1	333	3	Y	-0-					12
07	T. A.		544	-0-	544	1493	13	1	531	3	Y	-0-					12

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 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
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									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	73	1	2046	3	N	5					20
							6	9									
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	61	1	1779	3	N	7					27
							8	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

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	5184	-0-	5184	31753	172	1	4938	3	Y	67					67
							74	9									
05	0	W	5085	-0-	5085	36838	173	1	4912	3	Y	-0-	56	1			11
06	41860	X	5022	-0-	-36838	-0-	172	1	4835	3	Y	14	9	1			16
							15	9									
07	5425	X	4824	-0-	-601	-0-	162	1	4655	3	Y	6	2	1			20
							7	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

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
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	33	1	934	3	Y	-0-					7
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	32	1	931	3	Y	-0-					7

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

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									
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	49	1	2072	3	Y	10	48	1			2
							11	9									
07	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	50	1	2129	3	Y	14	11	1			5
							15	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

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-
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	42	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1438	-0-	-453	-0-	32	1	1406	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
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-
06	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	725	-0-	-732	-0-	19	1	706	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
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
06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					2
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	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
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
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2341	3	Y	-0-					13
*07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	54	1	2347	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
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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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
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									
06	780	N	465	-0-	-315	-0-	10	1	451	3	N	4					52
							4	9									
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	10	1	448	3	N	15					67
							17	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
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	23	1	1005	3	Y	1					158
							1	9									
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	24	1	1049	3	Y	2					160
							2	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	24	1	1038	3	Y	5					165
							6	9									
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	23	1	964	3	Y	-0-					165
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	21	1	892	3	Y	7					172
							8	9									
07	1116	N	825	-0-	-291	-0-	19	1	804	3	Y	2					174
							2	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	154	1	6478	3	N	-0-					-0-
*07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	148	1	6390	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

02	1652	N	701	-0-	-951	-0-	16	1	684	3	N	1	128	1			59
							1	9									
03	1798	N	730	-0-	-1068	-0-	16	1	690	3	N	22					81
							24	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1101	3	N	26					107
							29	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	N	1					108
							1	9									
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	15	1	630	3	N	-0-					108
07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	25	1	1112	3	Y	-0-	70	1			38

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	2158	3	Y	19					118
							21	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	55	1	2363	3	Y	25					143
							28	9									
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	53	1	2294	3	Y	19					162
							21	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	55	1	2346	3	Y	25	183	1			4
							28	9									
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	18					22
							20	9									
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	55	1	2385	3	Y	19					41
							21	9									

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. 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
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									
06	2160	N	2080	-0-		-80	-0-	48	1	2030	3	Y	2	61	1			3
								2	9									
*07	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	54	1	2331	3	Y	31	14	1			20
								34	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	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
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									
06	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	32	1	1376	3	Y	3	78	1			5
								3	9									
*07	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	33	1	1426	3	Y	31	18	1			18
								34	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	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
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-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	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
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									
06	4166	X	4166	-0-		-0-	-0-	143	1	4012	3	N	10					50
								11	9									
*07	4087	X	4087	-0-		-0-	-0-	136	1	3914	3	N	34	84	1			-0-
								37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 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
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									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	3	Y	34					105
							37	9									
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	3	Y	41	98	1			18
							45	9									

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
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-
06	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	143	1	3432	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	91	1	3345	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
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									
06	2220	X	2007	-0-	-213	-0-	46	1	1955	3	N	5					32
							6	9									
07	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	66	1	1882	3	N	2					34
							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
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-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	28	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	29	1	1075	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
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
06	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					54
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	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
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-
06	12480	X	11578	-0-	-902	-0-	463	1	11115	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11437	-0-	-1242	-0-	456	1	10981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	7056	X	6355	-0-	-701	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					
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
06	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	232	1	6522	3	N	-0-					55
07	7068	X	6731	-0-	-337	-0-	226	1	6505	3	N	-0-					55

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
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-
06	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	477	1	17414	2	N	-0-					-0-
*07	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	674	1	16225	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 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
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-
06	3000	N	1908	-0-	-1092	690	45	1	1863	3	N	-0-					-0-
*07	2222	N	1532	-0-	-690	-0-	35	1	1497	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 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
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-
06	4170	X	2661	-0-	-1509	-0-	62	1	2599	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	2632	-0-	-1677	-0-	60	1	2572	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 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
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-
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	77	1	2176	3	Y	-0-					25
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	80	1	2281	3	Y	-0-					20

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 #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 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
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-
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	17	1	743	3	Y	-0-			-0-
07	1581	N	681	-0-	-900	-0-	15	1	666	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

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-
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	30	1	1249	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	23	1	989	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

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-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	35	1	1276	2	Y	-0-			-0-
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	37	1	1344	2	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

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							
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-			7
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	Y	-0-			7

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	49	1	1786	2	N	-0-			-0-
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	49	1	1775	2	N	-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 #: 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
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-
06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	199	1	8383	3	Y	-0-					-0-
*07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	198	1	8513	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-					-0-
*07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 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
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-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	120	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4137	-0-	-699	-0-	165	1	3972	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 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
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									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	-0-					24
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	46	1	1339	3	N	-0-					24

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	37	1	1031	3	N	-0-					3
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	3	N	-0-					3

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 #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 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
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
06	6840	X	6798	-0-	-42	-0-	157	1	6641	3	Y	-0-					8
07	7068	X	6998	-0-	-70	-0-	235	1	6763	3	Y	-0-					8

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 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
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
06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	21	1	885	3	Y	-0-					21
07	1364	N	499	-0-	-865	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					21

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 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
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-
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	37	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	39	1	1432	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 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
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 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
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-
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	55	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	54	1	1962	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	55	1	2564	2	N	-0-					-0-
*07	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	61	1	2610	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	11480	X	11390	-0-	-90	-0-	259 73	1 9	11058	3	Y	66	174	1			59
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	271 52	1 9	11641	3	Y	47					106
04	11520	X	10781	-0-	-739	-0-	244 75	1 9	10462	3	Y	68					174
05	12617	X	10899	-0-	-1718	-0-	248 61	1 9	10590	3	Y	55	180	1			49
06	11310	X	10454	-0-	-856	-0-	240 62	1 9	10152	3	Y	56					105
*07	11687	X	9911	-0-	-1776	-0-	223 46	1 9	9642	3	Y	42					147

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 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
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-
06	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	103	1	4354	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4676	-0-	-501	-0-	106	1	4570	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 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
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	80 56	1 9	3421	3	Y	51					143
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	85 57	1 9	3654	3	Y	52	185	1			10
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	94 70	1 9	4040	3	Y	64					74
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	97 55	1 9	4108	3	Y	50					124
06	3690	X	3529	-0-	-161	-0-	80 39	1 9	3410	3	Y	35					159
07	3813	X	3160	-0-	-653	-0-	72 14	1 9	3074	3	Y	13	172	1			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 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
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-
06	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	23 2	1 9	996	3	N	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 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
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-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	47	1	1714	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1700	-0-	-377	-0-	45	1	1655	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	109	1	3990	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4667	-0-	-45	-0-	124	1	4543	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
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-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	54	1	1984	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
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-
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	35	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	33	1	1219	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
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-
06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	58	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	60	1	2200	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
02	2744	N	2395	-0-	-349	-0-	79 84	1 9	2232	3	N	76					158
03	2914	N	2579	-0-	-335	-0-	86 51	1 9	2442	3	N	46	134	1			70
04	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	83 40	1 9	2365	3	N	36					106
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	89 100	1 9	2532	3	N	91					197
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	85 56	1 9	2392	3	N	51	154	1			94
*07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	85 70	1 9	2437	3	N	64					158

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 #: 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
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-
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	70	1	2963	3	N	-0-					-0-
*07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	88	1	3759	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	2460	N	1858	-0-	-602	-0-	49	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2095	-0-	-664	-0-	56	1	2039	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
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
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	47	1	1314	3	Y	-0-					12
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	46	1	1317	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
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
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	-0-					3
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	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
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									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	93	1	3929	3	N	22	79	1			-0-
							24	9									
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	133	1	3830	3	N	12					12
							13	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 #: 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
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									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	749	3	N	2					7
							2	9									
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	27	1	759	3	N	1					8
							1	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
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-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	145	1	4066	3	N	-0-					-0-
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	141	1	4050	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	40	1	1684	3	N	-0-					79
07	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	57	1	1630	3	N	-0-					79

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
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
06	2730	X	968	-0-	-1762	-0-	80	1	888	3	Y	-0-					13
*07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	102	1	2819	3	Y	1					14
							1	9									

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
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
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	Y	9					36
							10	9									
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	17	48	1			5
							19	9									

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
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-
06	6300	X	6205	-0-	-95	-0-	144	1	6061	3	Y	-0-					-0-
07	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	143	1	6172	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 #: 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
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
06	8940	X	8092	-0-	-848	-0-	187	1	7905	3	Y	-0-					2
07	9238	X	7442	-0-	-1796	-0-	169	1	7261	3	Y	11					13
							12	9									

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
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
06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	176	1	7405	3	Y	-0-					35
*07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	167	1	7186	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
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									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	3	Y	13					117
							14	9									
*07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	68	1	2925	3	Y	20	56	1			81
							22	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
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-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	2	N	-0-					-0-
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1210	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
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-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1838	3	Y	-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 #: 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
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									
06	2276	N	1881	-0-	-395	-0-	44	1	1830	3	Y	6					102
							7	9									
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	45	1	1935	3	Y	2					104
							2	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

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-
06	4410	X	3910	-0-	-500	-0-	91	1	3819	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	90	1	3893	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

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									
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	122	1	5158	3	N	40					103
							44	9									
*07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	105	1	4524	3	N	44	81	1			66
							48	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

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									
06	5430	X	4913	-0-	-517	-0-	113	1	4770	3	Y	27					165
							30	9									
07	5611	X	4856	-0-	-755	-0-	110	1	4723	3	Y	21					186
							23	9									

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 #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 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
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									
06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	189	1	7988	3	N	20					97
							22	9									
*07	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	190	1	8198	3	N	47	99	1			45
							52	9									

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
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									
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	3	N	7					40
							8	9									
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	42	1	1188	3	N	3					43
							3	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 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
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
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3077	3	Y	5					69
							6	9									
*07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	108	1	3105	3	Y	-0-					69

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 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
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									
06	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	138	1	5828	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
07	6293	X	6142	-0-	-151	-0-	139	1	5989	3	Y	13					30
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 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
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
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	N	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8

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
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
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	48	1	1360	3	Y	-0-					9
07	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	46	1	1342	3	Y	4					13
							4	9									

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 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
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-
06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	33	1	1549	2	N	-0-					-0-
*07	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	W	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					17

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 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
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
06	1759	N	1368	-0-	-391	-0-	47	1	1318	3	Y	3					16
							3	9									
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	49	1	1396	3	Y	-0-					16

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 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
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-
06	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	1063	1	29830	3	N	-0-					-0-
*07	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	1003	1	28813	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 #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 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
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
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	-0-					8
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					8

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
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-
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	16	1	664	3	N	-0-					-0-
07	992	N	672	-0-	-320	-0-	22	1	636	3	N	13					13
							14	9									

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
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
06	3750	X	3127	-0-	-623	-0-	72	1	3055	3	N	-0-					56
07	3875	X	2130	-0-	-1745	-0-	72	1	2058	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
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-
06	768	X	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	N	-0-					-0-
07	899	X	717	-0-	-182	-0-	24	1	693	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
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									
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	38	1	1067	3	Y	-0-					20
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	45	1	1294	3	Y	3					23
							3	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
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-
06	5610	X	5105	-0-	-505	-0-	136	1	4969	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5373	-0-	-145	-0-	143	1	5230	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-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
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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					34
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	N	-0-					34

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

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-
06	2760	X	1781	-0-	-979	-0-	48	1	1733	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1691	-0-	-1161	-0-	45	1	1646	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

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-
06	9240	X	8214	-0-	-1026	-0-	328	1	7886	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8029	-0-	-1519	-0-	320	1	7709	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

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-
06	8130	X	7808	-0-	-322	-0-	312	1	7496	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7975	-0-	-426	-0-	318	1	7657	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

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-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	2	1	113	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

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-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	68	1	2483	2	N	-0-					-0-
*07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	107	1	2581	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

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-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	44	1	1607	2	N	-0-					-0-
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	47	1	1738	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 GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 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
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-
06	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	148	1	6229	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	146	1	6271	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	123	1	5157	3	Y	-0-					3
07	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	122	1	5257	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
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-
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	251	1	4151	2	N	-0-					-0-
*07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	136	1	3574	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
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-
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	440	1	7273	2	N	-0-					-0-
*07	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	265	1	6971	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					-0-
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	91	1	2391	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 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
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-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	-0-					-0-
*07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	72	1	1881	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	121	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2025	-0-	-362	-0-	74	1	1951	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 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
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	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 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
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-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	182	1	3017	2	N	-0-					-0-
*07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	101	1	2745	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 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
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-
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	540	1	8931	2	N	-0-					-0-
*07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	324	1	8618	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7018 - 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
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-
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	163	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	103	1	2716	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 #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 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
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-
06	7500	X	7046	-0-	-454	-0-	402	1	6644	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7114	-0-	-636	-0-	261	1	6853	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	52	1	1347	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	61	1	1349	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
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-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	130	1	2143	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1983	-0-	-466	-0-	72	1	1911	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
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-
06	1110	N	724	-0-	-386	-0-	17	1	707	3	Y	-0-					-0-
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	900	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
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-
06	5790	X	2918	-0-	-2872	-0-	166	1	2752	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4803	-0-	-529	-0-	176	1	4627	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
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-
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	129	1	3098	2	N	-0-					-0-
*07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	112	1	2706	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
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-
06	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	52	1	2165	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	53	1	2269	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
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-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	8	1	356	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	9	1	416	3	Y	30	20	1			10
							33	9									

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
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-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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
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
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1324	3	Y	-0-					15
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	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
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-
06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	115	1	4826	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	166	1	4764	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
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-
06	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	145	1	6092	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	4558	-0-	-2138	-0-	104	1	4454	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
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									
06	4950	X	4427	-0-	-523	-0-	102	1	4299	3	Y	24					173
							26	9									
07	5115	X	4480	-0-	-635	-0-	101	1	4364	3	Y	14	79	1			108
							15	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
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									
06	3000	N	1686	-0-	-1314	2770	39	1	1645	3	Y	2					137
							2	9									
*07	3100	N	1769	-0-	-1331	1439	40	1	1725	3	Y	4	111	1			30
							4	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
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-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	123	1	4489	2	N	-0-					-0-
*07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	135	1	4932	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
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-
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	296	1	10795	2	N	-0-					-0-
*07	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	291	1	10641	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
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-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	58	1	2139	2	N	3					3
							3	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

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-
06	3030	X	2100	-0-	-930	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2010	-0-	-1121	-0-	74	1	1936	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

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-
06	11880	X	11038	-0-	-842	-0-	629	1	10409	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	9920	-0-	-2046	-0-	364	1	9556	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

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-
06	2820	X	2548	-0-	-272	-0-	145	1	2403	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	102	1	2706	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

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-
06	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	104	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	67	1	1760	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

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-
06	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	216	1	3578	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3999	-0-	-713	-0-	148	1	3851	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
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-
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	300	1	4956	2	N	-0-					-0-
*07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	193	1	5010	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

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-
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	25	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	25	1	1110	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

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-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	271	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4275	-0-	-499	-0-	157	1	4118	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

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-
06	6330	X	5260	-0-	-1070	-0-	300	1	4960	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5573	-0-	-875	-0-	205	1	5368	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

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-
06	11160	X	10107	-0-	-1053	-0-	576	1	9531	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10275	-0-	-1133	-0-	377	1	9898	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

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-
06	8820	X	6463	-0-	-2357	-0-	172	1	6291	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7794	-0-	-1320	-0-	207	1	7587	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
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-
06	2580	N	2372	-0-	-208	-0-	95	1	2275	2	N	2					2
							2	9									
07	2635	N	2415	-0-	-220	-0-	96	1	2319	2	N	-0-					2

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
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-
06	3000	N	3120	-0-	120	120	83	1	3037	2	N	-0-					-0-
*07	2948	N	2828	-0-	-120	-0-	75	1	2753	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
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-
06	5640	X	5100	-0-	-540	-0-	204	1	4896	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5221	-0-	-607	-0-	208	1	5013	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
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-
06	6570	X	5322	-0-	-1248	-0-	142	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5795	-0-	-994	-0-	231	1	5564	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
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-
06	16080	X	14879	-0-	-1201	-0-	396	1	14483	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	15174	-0-	-1101	-0-	404	1	14770	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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
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
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-			44
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			44

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

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-
06	10650	X	10021	-0-	-629	-0-	267	1	9754	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	9931	-0-	-485	-0-	264	1	9667	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

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-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	212	1	2134	2	N	-0-			-0-
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	59	1	2146	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

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-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	91	1	3317	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	90	1	3300	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

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-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	68	1	2497	2	N	-0-			-0-
*07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	69	1	2533	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

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-
06	12930	X	11392	-0-	-1538	-0-	455	1	10937	2	N	-0-			-0-
07	12834	X	11204	-0-	-1630	-0-	447	1	10757	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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

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
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-
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	54	1	2290	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	54	1	2361	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 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
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-
06	2400	N	2145	-0-	-255	-0-	86	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2275	-0-	-174	-0-	91	1	2184	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 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
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
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	3	N	-0-					42
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	47	3	Y	10	52	1			-0-
							11	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 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
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
06	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	43	1	1797	3	Y	2					5
							2	9									
07	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	42	1	1809	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 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
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									
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	26	1	740	3	N	-0-					5
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	25	1	739	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 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
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-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	26	1	1123	3	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-			-0-

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
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-
06	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	79	1	3348	3	Y	-0-			-0-
07	3813	X	3423	-0-	-390	-0-	77	1	3346	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	2550	X	2479	-0-	-71	-0-	57	1	2422	3	Y	-0-			-0-
07	2635	X	2276	-0-	-359	-0-	52	1	2224	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
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-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	120	1	4379	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	119	1	4363	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
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-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	52	1	2171	3	Y	-0-			-0-
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	78	1	2240	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
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-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2638	3	Y	-0-			-0-
*07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	93	1	2662	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
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-
06	6060	X	5211	-0-	-849	-0-	139	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5259	-0-	-1003	-0-	140	1	5119	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
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-
06	5460	X	2960	-0-	-2500	-0-	79	1	2881	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3009	-0-	-1951	-0-	80	1	2929	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
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-
06	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	57	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	56	1	2035	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
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									
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	-0-					41
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	47	1	2042	3	Y	-0-					41

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
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									
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	51	1	2126	3	Y	13					52
							14	9									
*07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	75	1	2152	3	Y	-0-					52

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
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-
06	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	77	1	2817	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	72	1	2649	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
02	1988	N	1750	-0-	-238	-0-	40	1	1689	3	N	19	64	1			82
							21	9									
*03	0	W	1969	-0-	1969	1969	44	1	1891	3	N	31	78	1			35
							34	9									
*04	0	W	1837	-0-	1837	3806	42	1	1778	3	N	15					50
							17	9									
*05	0	W	1685	-0-	1685	5491	38	1	1643	3	N	4					54
							4	9									
*06	0	W	1953	-0-	1953	7444	45	1	1907	3	N	1	40	1			15
							1	9									
*07	0	W	1905	-0-	1905	9349	43	1	1845	3	N	15					30
							17	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

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-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	625	1	137	2	N	-0-					-0-
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	697	1	539	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

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-
06	9600	X	9260	-0-	-340	-0-	247	1	9013	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9618	-0-	-302	-0-	256	1	9362	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

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-
06	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	132	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1794	-0-	-779	-0-	67	1	1727	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

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-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	498	1	731	2	N	-0-					-0-
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	571	1	1673	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

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-
06	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	88	1	3730	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3983	-0-	-47	-0-	134	1	3849	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
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-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	46	1	1911	3	N	-0-					-0-
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	46	1	1972	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
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-
06	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	38	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1715	-0-	-362	-0-	46	1	1669	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
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-
06	7470	X	7193	-0-	-277	-0-	167	1	7026	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	248	1	7126	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
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-
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	108	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	107	1	2580	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
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-
06	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	137	1	4988	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5393	-0-	-125	-0-	143	1	5250	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
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-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	157	1	6631	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	6467	-0-	-136	-0-	218	1	6249	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
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-
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	66	1	1851	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	66	1	1877	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
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-
06	13470	X	12347	-0-	-1123	-0-	286	1	12061	3	Y	-0-					-0-
07	13919	X	12301	-0-	-1618	-0-	279	1	12022	3	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

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-
06	5670	X	5375	-0-	-295	-0-	124	1	5251	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	192	1	5521	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

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-
06	3000	X	2601	-0-	-399	-0-	60	1	2541	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	57	1	2428	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

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-
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	112	1	2698	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2913	-0-	-280	-0-	116	1	2797	2	Y	-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 #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	127	1	5362	3	N	-0-			91
07	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	178	1	5111	3	N	-0-			91

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
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-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	31	1	1314	3	Y	-0-			-0-
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32	1	1402	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
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-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	3	Y	-0-			-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	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
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-
06	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	89	1	3246	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	93	1	3392	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
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							
06	3120	X	3094	-0-	-26	-0-	71	1	3023	3	Y	-0-			17
07	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	73	1	3134	3	Y	10			27
							11	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
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
06	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	55	1	2347	3	Y	-0-			25
07	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	50	1	2151	3	Y	-0-			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	N	-0-					20
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	N	4					24
							4	9									

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
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-
06	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	92	1	3860	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3938	-0-	-464	-0-	89	1	3849	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
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-
06	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	67	1	2831	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	68	1	2944	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
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-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	44	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	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
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
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	163	1	6882	3	Y	-0-					69
*07	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6729	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
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-
06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	232	1	8485	2	N	-0-					-0-
*07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	244	1	8926	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 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
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
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	83	1	2333	3	N	-0-					83
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	74	1	2120	3	N	-0-					83

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
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-
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	47	1	1959	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	46	1	1997	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
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-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	682	1	2646	3	Y	-0-					-0-
*07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	749	1	2892	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
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-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	22	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	23	1	980	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
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-
06	7800	X	7700	-0-	-100	-0-	178	1	7522	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7945	-0-	-115	-0-	180	1	7765	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
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-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	61	1	2560	3	N	-0-					-0-
*07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	68	1	2915	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 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
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-
06	13170	X	12150	-0-	-1020	-0-	283	1	11867	3	Y	-0-					-0-
07	13609	X	12039	-0-	-1570	-0-	274	1	11765	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

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
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

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-
06	7200	X	6916	-0-	-284	-0-	161	1	6755	3	Y	-0-					-0-
07	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	161	1	6903	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	26 2	1 9	1093	3	N	2					100
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
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	3	N	-0-					100
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	43	1	1243	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 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
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							
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	129	1	5427	3	N	2			114
							2	9							
*07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	208	1	6001	3	N	3			117
							3	9							

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

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-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	17	1	748	3	N	-0-			-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

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-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	15	1	638	3	Y	-0-			-0-
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	13	1	557	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

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
06	5040	X	4612	-0-	-428	-0-	107	1	4505	3	Y	-0-			17
*07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	124	1	5355	3	Y	-0-			17

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

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-
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	28	1	1145	3	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

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-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	31	1	1338	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-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
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-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	75	1	3143	3	N	-0-					-0-
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	73	1	3118	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	3	N	-0-					-0-
*07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	58	1	2469	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
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-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	43	1	1847	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
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
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	76	1	1968	2	Y	-0-					20
07	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	92	1	2053	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
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-
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	231	1	5944	2	Y	-0-					-0-
*07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	274	1	6089	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
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-
06	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	40	1	1680	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	46	1	1969	3	Y	-0-					-0-

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 #: 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
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-
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	39	1	1659	3	Y	-0-			-0-
07	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	37	1	1587	3	Y	-0-			-0-

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
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-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	718	1	3714	3	Y	-0-			-0-
*07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	742	1	3923	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
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-
06	5640	X	5542	-0-	-98	-0-	129	1	5413	3	Y	-0-			-0-
07	5921	X	5542	-0-	-379	-0-	126	1	5416	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
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							
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	37	1	1024	3	Y	2			9
							2	9							
07	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-			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
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-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	26	1	1095	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	39	1	1126	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
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-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1675	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	32	1	1394	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	114	1	4778	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4096	-0-	-1484	-0-	93	1	4003	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	83	1	3466	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	120	1	3456	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
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-
06	1530	X	659	-0-	-871	-0-	58	1	601	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1438	-0-	-2034	-0-	54	1	1384	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
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-
06	1290	X	558	-0-	-732	-0-	49	1	509	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1219	-0-	-2935	-0-	46	1	1173	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
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-
06	7230	X	7093	-0-	-137	-0-	164	1	6929	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	7397	-0-	-74	-0-	168	1	7229	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
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									
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	32	1	1351	3	N	7					64
							8	9									
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	3	N	-0-	56	1			7

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
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									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	745	1	2327	3	N	23	190	1			30
							25	9									
*07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	782	1	2981	3	N	-0-					30

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

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-
06	8580	X	7498	-0-	-1082	-0-	428	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7638	-0-	-1042	-0-	281	1	7357	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

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-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	87	1	3667	3	Y	-0-					-0-
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	133	1	3821	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

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-
06	9420	X	8826	-0-	-594	-0-	235	1	8591	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8765	-0-	-783	-0-	233	1	8532	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

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-
06	2490	N	1369	-0-	-1121	-0-	55	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2310	-0-	-263	-0-	92	1	2218	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

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-
06	6240	X	5950	-0-	-290	-0-	138	1	5812	3	Y	-0-					-0-
07	6448	X	6049	-0-	-399	-0-	137	1	5912	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
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-
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	130	1	5481	3	Y	-0-					-0-
*07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	130	1	5607	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
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									
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	76	1	2793	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	72	1	2642	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	45	1	1948	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
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-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	261	1	2013	3	Y	-0-					-0-
*07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	367	1	2038	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
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-
06	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	61	1	2567	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	54	1	2354	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
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-
06	T. A.		14586	-0-	14586	14586	338	1	14248	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		12659	-0-	12659	27245	287	1	12372	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
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-
06	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	169	1	7104	3	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7465	-0-	-378	-0-	170	1	7295	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
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-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	3	Y	-0-					-0-
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	84	1	3646	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
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-
06	5700	X	5423	-0-	-277	-0-	485	1	4938	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5376	-0-	-514	-0-	122	1	5254	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
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-
06	9330	X	8759	-0-	-571	-0-	233	1	8526	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	9065	-0-	-452	-0-	241	1	8824	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
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-
06	8280	X	7997	-0-	-283	-0-	185	1	7812	3	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8000	-0-	-556	-0-	181	1	7819	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
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-
06	6630	X	6079	-0-	-551	-0-	243	1	5836	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	251	1	6046	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
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
06	4440	X	3228	-0-	-1212	-0-	75	1	3151	3	N	2					124
							2	9									
07	4557	X	427	-0-	-4130	-0-	9	1	398	3	N	18	130	1			12
							20	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

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-
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	77	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	79	1	1903	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

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-
06	9840	X	8928	-0-	-912	-0-	357	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9178	-0-	-804	-0-	366	1	8812	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

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-
06	7410	X	6674	-0-	-736	-0-	267	1	6407	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6763	-0-	-646	-0-	270	1	6493	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

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-
06	8250	X	7585	-0-	-665	-0-	303	1	7282	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	7655	-0-	-560	-0-	305	1	7350	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

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-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	144	1	6055	3	Y	-0-					-0-
*07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	213	1	6120	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
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-
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	185	1	4438	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4703	-0-	-567	-0-	188	1	4515	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
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-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	112	1	4074	2	N	-0-					-0-
*07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	135	1	4957	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
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-
06	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	64	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	69	1	2526	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
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-
06	5670	X	5248	-0-	-422	-0-	140	1	5108	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	143	1	5225	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
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-
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	91	1	3843	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	91	1	3945	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
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
06	9960	X	6543	-0-	-3417	-0-	149	1	6308	3	N	78					307
							86	9									
07	10261	X	7336	-0-	-2925	-0-	246	1	7086	3	N	4	185	1			118
							4	9									

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
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-
06	9900	X	9520	-0-	-380	-0-	221	1	9299	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9745	-0-	-485	-0-	221	1	9524	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
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-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
07	248	N	108	-0-	-140	-0-	3	1	105	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
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-
06	4560	X	4093	-0-	-467	-0-	233	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3627	-0-	-1085	-0-	135	1	3492	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
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-
06	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	177	1	2929	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	111	1	2887	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
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-
06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	219	1	5653	2	Y	-0-					-0-
*07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	256	1	5697	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
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-
06	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	112	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	131	1	2918	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
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-
06	6600	X	6295	-0-	-305	-0-	235	1	6060	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	6580	-0-	-240	-0-	283	1	6297	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
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-
06	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	316	1	5228	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5762	-0-	-624	-0-	215	1	5547	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
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-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	93	1	1540	2	N	-0-					-0-
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1666	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
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-
06	4770	X	3527	-0-	-1243	-0-	201	1	3326	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3543	-0-	-1231	-0-	129	1	3414	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
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-
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	306	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	201	1	5255	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
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-
06	4500	X	3940	-0-	-560	-0-	225	1	3715	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4127	-0-	-461	-0-	151	1	3976	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
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-
06	6630	X	6197	-0-	-433	-0-	353	1	5844	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	229	1	6010	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
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-
06	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	66	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	73	1	1757	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
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-
06	6450	X	6434	-0-	-16	-0-	171	1	6263	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6136	-0-	-591	-0-	163	1	5973	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
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-
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	210	1	7654	2	N	-0-					-0-
*07	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	250	1	9163	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
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-
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	41	1	978	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	42	1	1022	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
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-
06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	217	1	7927	2	N	-0-					-0-
*07	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	337	1	12350	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
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-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	85	1	3994	2	N	-0-					-0-
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	81	1	4110	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
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-
06	8550	X	8124	-0-	-426	-0-	325	1	7799	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8317	-0-	-394	-0-	332	1	7985	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
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-
06	7410	X	7024	-0-	-386	-0-	281	1	6743	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7240	-0-	-324	-0-	289	1	6951	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
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-
06	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	40	1	966	2	N	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1256	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

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-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	108	1	4555	3	N	-0-					-0-
*07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	106	1	4576	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

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-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	78	1	3279	3	N	-0-					-0-
*07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	111	1	3205	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

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-
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	48	1	1740	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	51	1	1871	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

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
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					54
07	3720	X	126	-0-	-3594	-0-	32	1	94	3	Y	-0-					54

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

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-
06	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	110	1	2652	2	N	-0-					-0-
*07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	122	1	2936	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
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-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	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
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-
06	1590	N	1059	-0-	-531	-0-	24	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	24	1	1064	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
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-
06	2730	N	2599	-0-	-131	-0-	104	1	2495	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	107	1	2565	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
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									
06	T. A.		9365	-0-	9365	9365	215	1	9086	3	Y	58					64
							64	9									
07	T. A.		5655	-0-	5655	15020	128	1	5515	3	Y	11	75	1			-0-
							12	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
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-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	-0-					-0-
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	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
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-
06	7290	X	6554	-0-	-736	-0-	262	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6886	-0-	-461	-0-	275	1	6611	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
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-
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	173	1	4145	2	Y	-0-					-0-
*07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	181	1	4361	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
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-
06	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3562	-0-	-809	-0-	142	1	3420	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
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-
06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	30	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	37	1	1581	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
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-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	40	1	1740	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
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-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	164	1	3935	2	N	-0-					-0-
*07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	192	1	4628	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
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-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	197	1	4728	2	N	-0-					-0-
*07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	200	1	4820	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
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
06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	53	1	2207	3	N	-0-					2
*07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	79	1	2250	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
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-
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5353	3	N	-0-					-0-
*07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	129	1	5545	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	119	1	5010	3	Y	-0-					-0-
*07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	119	1	5120	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 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
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-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 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
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-
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	103	1	4377	3	Y	-0-					-0-
07	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	101	1	4351	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6420	X	5655	-0-	-765	-0-	131	1	5524	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	5004	-0-	-1599	-0-	113	1	4891	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12300	X	12281	-0-	-19	-0-	285	1	11996	3	Y	-0-					-0-
07	12710	X	10114	-0-	-2596	-0-	230	1	9884	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
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-
06	9060	X	8327	-0-	-733	-0-	222	1	8105	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8586	-0-	-714	-0-	228	1	8358	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
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-
06	8040	X	7183	-0-	-857	-0-	191	1	6992	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7321	-0-	-646	-0-	195	1	7126	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
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-
06	7710	X	5865	-0-	-1845	-0-	156	1	5709	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	5984	-0-	-1673	-0-	159	1	5825	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
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-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	53	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	54	1	1295	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
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-
06	3600	X	1822	-0-	-1778	-0-	73	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1603	-0-	-1683	-0-	64	1	1539	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
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-
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	2	N	-0-					-0-
*07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	191	1	4601	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
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-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	145	1	3476	2	N	-0-					-0-
*07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	150	1	3600	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
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-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	31	1	1292	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	31	1	1367	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
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-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	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
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-
06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	67	1	2827	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2916	-0-	-804	-0-	66	1	2850	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
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-
06	6630	X	5971	-0-	-659	-0-	139	1	5832	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	6249	-0-	-44	-0-	142	1	6107	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
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
06	2250	X	1586	-0-	-664	-0-	37	1	1549	3	Y	-0-					13
07	2325	X	1641	-0-	-684	-0-	37	1	1604	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
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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	3	N	-0-					-0-
07	403	N	212	-0-	-191	-0-	7	1	205	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
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-
06	5460	X	4513	-0-	-947	-0-	120	1	4393	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	142	1	5204	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

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-
06	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	50	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	49	1	1788	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

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-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	63	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	66	1	2414	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

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-
06	3210	X	2807	-0-	-403	-0-	65	1	2742	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	70	1	3043	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

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-
06	8040	X	5405	-0-	-2635	-0-	125	1	5280	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	4527	-0-	-3781	-0-	103	1	4424	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

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-
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	108	1	4553	3	Y	-0-					-0-
*07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	110	1	4713	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

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-
06	9960	X	9227	-0-	-733	-0-	369	1	8858	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9517	-0-	-682	-0-	380	1	9137	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 #: 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
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-
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	457	1	7565	2	N	-0-					-0-
*07	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	300	1	7882	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
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-
06	5490	X	4146	-0-	-1344	-0-	236	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4228	-0-	-1290	-0-	155	1	4073	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
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
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1753	1	2151	3	N	182	182	1			63
							200	9									
*07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	1851	1	2601	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
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-
06	2190	X	1768	-0-	-422	-0-	101	1	1667	2	N	-0-					-0-
*07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	111	1	2922	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
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-
06	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	257	1	4250	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	175	1	4622	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
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-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	305	1	5045	2	N	-0-					-0-
*07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	201	1	5275	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
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-
06	5790	X	5288	-0-	-502	-0-	123	1	5165	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	127	1	5444	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
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-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	N	-0-					-0-
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	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
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-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	180	1	2977	2	N	-0-					-0-
*07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	119	1	3105	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
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-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	99	1	1635	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	64	1	1692	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
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-
06	13500	X	12166	-0-	-1334	-0-	282	1	11884	3	Y	-0-					-0-
07	13950	X	12225	-0-	-1725	-0-	277	1	11948	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
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-
06	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	45	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	42	1	2112	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
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-
06	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	96	1	3502	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	145	1	3500	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 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
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-
06	4650	X	1799	-0-	-2851	-0-	41	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	1875	-0-	-2992	-0-	43	1	1832	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 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
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-
06	6480	X	5071	-0-	-1409	-0-	117	1	4954	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	5173	-0-	-1306	-0-	174	1	4999	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9300 - 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
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									
06	3000	N	3149	-0-	149	149	72	1	3045	3	N	29					54
							32	9									
*07	3100	N	3334	-0-	234	383	75	1	3250	3	N	8					62
							9	9									

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 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
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-
06	6570	X	6081	-0-	-489	-0-	162	1	5919	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6525	-0-	-264	-0-	260	1	6265	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
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-
06	1140	N	726	-0-	-414	-0-	19	1	707	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	784	-0-	-239	-0-	31	1	753	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
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-
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	17	1	718	3	Y	-0-					-0-
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	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
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-
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	570	1	9423	2	N	-0-					-0-
*07	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	372	1	9730	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
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-
06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	633	1	10465	2	N	-0-					-0-
*07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	412	1	10803	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
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-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	204	1	3370	2	N	-0-					-0-
*07	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	192	1	5042	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
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-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	100	1	1652	2	N	-0-					-0-
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	64	1	1708	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
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-
06	2400	N	494	-0-	-1906	-0-	28	1	466	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	204	-0-	-1594	-0-	5	1	199	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
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-
06	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	621	1	10280	2	N	-0-					-0-
*07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	406	1	10614	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

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-
06	12270	X	11467	-0-	-803	-0-	522	1	10945	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	10546	-0-	-1699	-0-	454	1	10092	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 9404

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									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	709	1	1250	3	N	18	50	1			51
							20	9									
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	743	1	1281	3	N	11					62
							12	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

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-
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	164	1	6909	3	N	-0-					-0-
*07	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	165	1	7102	3	N	-0-					-0-

GREEN, YVONNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

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	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					166
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1168	3	21	9	N	19	163	1			22
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					22
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	3	7	9	N	6					28

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

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-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	70	1	2550	2	N	-0-					-0-
*07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	72	1	2653	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
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-
06	2970	X	1600	-0-	-1370	-0-	37	1	1563	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	1657	-0-	-1412	-0-	38	1	1619	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
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-
06	3570	X	3453	-0-	-117	-0-	80	1	3373	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	81	1	3461	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
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-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	76	1	3185	3	N	-0-					-0-
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	77	1	3319	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
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-
06	3960	X	3366	-0-	-594	-0-	78	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3365	-0-	-727	-0-	76	1	3289	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
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-
06	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	317	1	13318	3	Y	-0-					-0-
*07	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	333	1	14323	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
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									
06	3600	X	3411	-0-	-189	-0-	79	1	3329	3	Y	3					3
							3	9									
07	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	81	1	3509	3	Y	2					5
							2	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
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-
06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	29	1	1048	2	N	5					5
							6	9									

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
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-
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	100	1	3656	2	N	-0-					-0-
*07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	124	1	4547	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
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-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	205	1	7482	2	N	-0-					-0-
*07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	208	1	7607	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
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-
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	46	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	55	1	2015	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
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-
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	50	1	1836	2	N	-0-					-0-
*07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	54	1	1992	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
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-
06	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	67	1	2436	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	70	1	2546	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 #: 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
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-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	4229	2	N	-0-					-0-
*07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	125	1	4560	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

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-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	N	-0-					-0-
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

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-
06	3510	X	3482	-0-	-28	-0-	80	1	3402	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	119	1	3426	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

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
06	9660	X	8519	-0-	-1141	-0-	198	1	8321	3	Y	-0-					38
07	9982	X	8479	-0-	-1503	-0-	285	1	8194	3	Y	-0-					38

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

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-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2709	2	N	-0-					-0-
*07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	119	1	2874	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

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-
06	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	80	1	3380	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3507	-0-	-771	-0-	80	1	3427	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

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-
06	7950	X	7069	-0-	-881	-0-	164	1	6905	3	N	-0-					-0-
07	7533	X	7490	-0-	-43	-0-	252	1	7238	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. "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
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-
06	4260	X	3678	-0-	-582	-0-	85	1	3593	3	Y	-0-					-0-
07	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	113	1	3257	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	123	1	4497	2	N	-0-					-0-
*07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	115	1	4209	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
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-
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	26	1	1114	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	24	1	1042	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
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-
06	9000	X	8163	-0-	-837	-0-	189	1	7974	3	Y	-0-					-0-
07	9300	X	7855	-0-	-1445	-0-	178	1	7677	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
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-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	141	1	5165	2	N	-0-					-0-
*07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	126	1	4629	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
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-
06	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	118	1	4968	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	3557	-0-	-1899	-0-	81	1	3476	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
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
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	101	1	4264	3	Y	-0-					12
*07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	153	1	4403	3	Y	-0-					12

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 #: 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
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-
06	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	76	1	2789	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	70	1	2556	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	265	1	9690	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9526	-0-	-549	-0-	253	1	9273	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
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-
06	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	122	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4684	-0-	-555	-0-	125	1	4559	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
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
06	11130	X	10564	-0-	-566	-0-	245	1	10319	3	Y	-0-					25
07	18662	X	9853	-0-	-8809	-0-	224	1	9629	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	90	1	3764	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3937	-0-	-372	-0-	89	1	3848	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 #: 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
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-
06	4500	X	4337	-0-	-163	-0-	150	1	4187	3	Y	-0-					-0-
*07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	157	1	4511	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	16980	X	16873	-0-	-107	-0-	581	1	16292	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	17182	-0-	-364	-0-	578	1	16604	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 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
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-
06	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	143	1	5235	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5625	-0-	-234	-0-	224	1	5401	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 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
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-
06	6060	X	5963	-0-	-97	-0-	238	1	5725	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	237	1	5698	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 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
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-
06	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	319	1	11660	2	N	-0-					-0-
*07	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	323	1	11820	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 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
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-
06	8850	X	6885	-0-	-1965	-0-	183	1	6702	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7198	-0-	-1947	-0-	191	1	7007	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 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
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-
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	192	1	6999	2	N	-0-					-0-
*07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	214	1	7818	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, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 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
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-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	110	1	2653	2	N	-0-					-0-
*07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	115	1	2774	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	215	1	7845	2	N	-0-					-0-
*07	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	219	1	8028	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
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-
06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	203	1	7399	2	N	-0-					-0-
*07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	209	1	7644	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
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-
06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	140	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	144	1	3474	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
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-
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	53	1	1276	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
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-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	73	1	2670	2	N	-0-					-0-
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	79	1	2903	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
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-
06	7170	X	5691	-0-	-1479	-0-	152	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	5848	-0-	-1468	-0-	156	1	5692	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 #: 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
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-
06	6180	X	5788	-0-	-392	-0-	154	1	5634	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5970	-0-	-416	-0-	238	1	5732	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	5520	X	4983	-0-	-537	-0-	199	1	4784	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	1810	-0-	-3894	-0-	72	1	1738	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
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-
06	9990	X	9435	-0-	-555	-0-	251	1	9184	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9991	-0-	-177	-0-	398	1	9593	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
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-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	63	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	64	1	1533	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
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-
06	8460	X	8189	-0-	-271	-0-	190	1	7999	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8539	-0-	-203	-0-	287	1	8252	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
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
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	3	N	-0-					17
*07	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	88	1	2541	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
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-
06	11340	X	9108	-0-	-2232	-0-	211	1	8897	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	9064	-0-	-1817	-0-	304	1	8760	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-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
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
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					2
*07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	60	1	2590	3	Y	-0-					2

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
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
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	40	1	1689	3	N	-0-					13
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	58	1	1671	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
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
06	6540	X	6345	-0-	-195	-0-	147	1	6198	3	N	-0-					20
07	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	221	1	6348	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
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	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	67	7			132
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	112	1			20
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	753	3	39	9	N	35					55
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	765	3	17	9	N	15					70

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
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									
*06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					50
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	1					51
							1	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
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-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	55	1	1438	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 #: 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
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-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	311	1	5135	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	1011	-0-	-3670	-0-	37	1	974	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	N	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	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
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-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	402	1	6642	2	N	-0-					-0-
*07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	281	1	7339	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
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-
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	380	1	6280	2	N	-0-					-0-
*07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	287	1	7490	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	75	1	3144	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3104	-0-	-461	-0-	70	1	3034	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
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-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	85	1	3583	3	N	-0-					-0-
*07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	84	1	3636	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, 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
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-
06	11640	X	11161	-0-	-479	-0-	259	1	10902	3	N	-0-			-0-
07	11904	X	11703	-0-	-201	-0-	266	1	11437	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	75	1	3141	3	N	-0-			-0-
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	72	1	3105	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
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-
06	8220	X	7403	-0-	-817	-0-	171	1	7232	3	Y	-0-			-0-
07	8494	X	7410	-0-	-1084	-0-	169	1	7241	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
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-
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	124	1	5245	3	Y	-0-			-0-
07	5239	X	5204	-0-	-35	-0-	118	1	5086	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
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-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	99	1	3613	2	N	-0-			-0-
*07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	98	1	3574	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
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-
06	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	101	1	4263	3	N	-0-			-0-
07	4805	X	4738	-0-	-67	-0-	107	1	4631	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
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-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	18	1	783	3	Y	-0-			-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	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
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-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	58	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1895	-0-	-399	-0-	50	1	1845	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 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
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-
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	146	1	6853	2	N	-0-					-0-
*07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	159	1	6839	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 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
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-
06	2400	N	2102	-0-	-298	-0-	48	1	2054	3	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2147	-0-	-581	-0-	49	1	2098	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	141	1	3637	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	166	1	3687	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 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
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-
06	4920	X	4213	-0-	-707	-0-	157	1	4056	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3908	-0-	-1176	-0-	168	1	3740	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 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
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-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	52	1	1158	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 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
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-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	67	1	2795	3	N	-0-					-0-
*07	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	69	1	2976	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
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-
06	8610	X	8575	-0-	-35	-0-	199	1	8376	3	Y	-0-					-0-
*07	8897	X	8894	-0-	-3	-0-	299	1	8595	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

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-
06	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	90	1	3287	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3755	-0-	-58	-0-	100	1	3655	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

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-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					-0-
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	131	1	4778	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

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-
06	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	67	1	2436	2	N	-0-					-0-
*07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

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-
06	1230	N	395	-0-	-835	-0-	213	1	182	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	967	-0-	-242	-0-	26	1	941	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

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-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

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-
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	44	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	47	1	1705	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
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
06	9480	X	7996	-0-	-1484	-0-	185	1	7811	3	N	-0-					1
07	9796	X	4962	-0-	-4834	-0-	111	1	4773	3	N	71					72
							78	9									

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
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-
06	10320	X	9659	-0-	-661	-0-	224	1	9435	3	Y	-0-					-0-
07	10664	X	9799	-0-	-865	-0-	330	1	9469	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
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
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	44	1	1850	3	N	-0-					23
*07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	44	1	1893	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
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-
06	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	90	1	3752	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	137	1	3937	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
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-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	3	N	-0-					-0-
*07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	89	1	2560	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
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
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					120
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	42	1	1188	3	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	248	1	4102	2	N	-0-					-0-
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	174	1	4548	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

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-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	147	1	2427	2	N	-0-					-0-
*07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	103	1	2689	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

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	18054	-0-	-5106	-0-	607	1	17436	3	Y	10	4	1			60
							11	9									
05	23715	X	17714	-0-	-6001	-0-	602	1	17112	3	Y	-0-	46	1			14
06	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	654	1	18377	3	Y	16	8	1			22
							18	9									
*07	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	648	1	18654	3	Y	18	2	1			38
							20	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

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-
06	13350	X	13049	-0-	-301	-0-	303	1	12746	3	N	-0-					-0-
07	13733	X	13495	-0-	-238	-0-	306	1	13189	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

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-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	154	1	6486	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4865	-0-	-436	-0-	111	1	4754	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

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-
06	6180	X	5435	-0-	-745	-0-	113	1	5322	2	N	-0-					-0-
*07	6262	X	5659	-0-	-603	-0-	128	1	5531	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

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-
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	141	1	5967	3	N	-0-					-0-
*07	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	149	1	6424	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

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-
06	2280	X	1313	-0-	-967	-0-	31	1	1282	3	N	-0-					-0-
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	101	1	2902	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

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-
06	11610	X	10619	-0-	-991	-0-	283	1	10336	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	11237	-0-	-574	-0-	299	1	10938	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

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-
06	7260	X	6998	-0-	-262	-0-	162	1	6836	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6621	-0-	-881	-0-	150	1	6471	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

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-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	730	1	1707	3	Y	-0-					-0-
*07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	765	1	2226	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

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
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	97	1	4066	3	N	-0-					15
07	4371	X	4360	-0-	-11	-0-	147	1	4213	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
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
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	781	1	1347	3	Y	-0-					10
*07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	926	1	1150	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
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
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	138	1	5824	3	Y	-0-					12
*07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	139	1	5959	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
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-
06	3060	X	3040	-0-	-20	-0-	70	1	2970	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	104	1	2994	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
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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	26	1	1126	3	N	-0-					3
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	41	1	1179	3	N	2					5
							2	9									

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
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-
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	139	1	5855	3	N	-0-					-0-
*07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	141	1	6057	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
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-
06	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	98	1	4121	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	96	1	4108	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
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-
06	4470	X	4461	-0-	-9	-0-	103	1	4358	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	3258	-0-	-1392	-0-	74	1	3184	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
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-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	89	1	3269	2	N	-0-					-0-
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	95	1	3493	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
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-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	95	1	3994	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3896	-0-	-165	-0-	89	1	3807	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
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
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	48	1	2021	3	N	-0-					29
07	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	69	1	2004	3	N	64					93
							70	9									

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
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-
06	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	44	1	1859	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	63	1	1798	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
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-
06	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	73	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	75	1	2756	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	42	1	1965	2	N	-0-			-0-
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	43	1	2200	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	6540	X	4647	-0-	-1893	-0-	265	1	4382	2	N	-0-			-0-
*07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	277	1	7207	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
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-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	153	1	2529	2	N	-0-			-0-
*07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1093	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
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-
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	164	-0-	-983	-0-	6	1	158	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
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-
06	13470	X	13380	-0-	-90	-0-	763	1	12617	2	N	-0-			-0-
*07	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	512	1	13387	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
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-
06	4500	X	3329	-0-	-1171	-0-	190	1	3139	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	133	1	3480	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	256	1	165	3	N	-0-					49
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	193	1	173	3	N	-0-					49

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

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-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1080	-0-	-284	-0-	39	1	1041	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

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-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	118	1	1947	2	N	-0-					-0-
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	83	1	2177	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

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-
06	12330	X	7693	-0-	-4637	-0-	350	1	7343	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	7018	-0-	-5723	-0-	302	1	6716	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

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-
06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	216	1	4536	2	N	-0-					-0-
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	180	1	4000	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

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-
06	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	94	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1755	-0-	-942	-0-	65	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

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
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
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	85	1	3603	3	Y	-0-			3
07	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	129	1	3706	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
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-
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	2	N	-0-			-0-
*07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2689	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	5070	X	4509	-0-	-561	-0-	120	1	4389	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	120	1	4394	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-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
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-
06	6360	X	6263	-0-	-97	-0-	145	1	6118	3	N	-0-			-0-
07	6758	X	5983	-0-	-775	-0-	201	1	5782	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
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-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	170	1	4097	2	N	-0-			-0-
*07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	180	1	4326	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 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
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
06	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	2			N	-0-					93
07	1798	N	1036	-0-	-762	-0-	1036	2			N	-0-					85

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
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-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	3	N	-0-					-0-
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	57	1	1645	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	113	1	4732	3	N	-0-					-0-
*07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	114	1	4919	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
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-
06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	130	1	5467	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5657	-0-	-202	-0-	128	1	5529	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
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
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	65	1	2738	3	N	-0-					13
*07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	93	1	2655	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
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									
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	39	1	1656	3	N	-0-					42
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	57	1	1641	3	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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							
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	56	1	630	2	Y	13					157
							1881	3	14	9							
*07	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	53	1	636	2	Y	4					161
							1893	3	4	9							

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
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
06	11460	X	11253	-0-	-207	-0-	261	1	10991	3	Y	1					21
							1	9									
07	11842	X	11523	-0-	-319	-0-	261	1	11258	3	Y	4					25
							4	9									

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 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
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							
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	14					165
							1499	3	15	9							
*07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	Y	-0-					153
							1541	3									

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 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
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							
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1314	3									
07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	37	1	458	2	Y	-0-					-0-
							1363	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 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
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							
06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
							1685	3									
07	2511	N	2415	-0-	-96	-0-	50	1	594	2	Y	2					2
							1769	3	2	9							

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
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									
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	116	1	4887	3	N	115					201
							127	9									
*07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	117	1	5057	3	N	77	163	1			115
							85	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
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									
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	118	1	5002	3	N	20					192
							22	9									
07	1674	X	6	-0-	-1668	-0-	6	3			N	-0-	151	1			18

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
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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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
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-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	899	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	915	1	1190	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
06	5250	X	4397	-0-	-853	-0-	117	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4676	-0-	-563	-0-	124	1	4552	2	N	-0-					-0-

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
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
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	3	N	-0-					209
07	1674	N	790	-0-	-884	-0-	17	1	772	3	N	1					208
							1	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	7620	X	6602	-0-	-1018	-0-	176	1	6426	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6919	-0-	-738	-0-	184	1	6735	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
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
06	990	N	90	-0-	-900	-0-	2	1	88	3	N	-0-					67
07	992	N	766	-0-	-226	-0-	17	1	749	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
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-
06	15360	X	13164	-0-	-2196	-0-	306	1	12858	3	Y	-0-					-0-
07	15872	X	14293	-0-	-1579	-0-	325	1	13968	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 #: 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
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-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	219	1	6122	3	N	-0-					-0-
*07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	207	1	5939	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	4710	X	4428	-0-	-282	-0-	102	1	4326	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	95	1	4067	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
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-
06	7920	X	6717	-0-	-1203	-0-	156	1	6561	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6773	-0-	-1132	-0-	154	1	6619	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
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
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	136	1	5736	3	N	13					83
							14	9									
*07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	138	1	3975	3	N	6					89
							7	9									

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
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									
06	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	60	1	2538	3	Y	4					55
							4	9									
07	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	61	1	2651	3	Y	2	52	1			5
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	190	1	7983	3	Y	30					40
							33	9									
*07	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	199	1	8586	3	Y	40					80
							44	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

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-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	206	1	750	2	N	-0-					-0-
*07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	55	1	1329	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

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-
06	3960	X	3828	-0-	-132	-0-	153	1	3675	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	158	1	3797	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

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-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	45	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	46	1	1107	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

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									
06	7920	X	7013	-0-	-907	-0-	161	1	6806	3	Y	42	57	1			8
							46	9									
07	8184	X	7070	-0-	-1114	-0-	159	1	6894	3	Y	15	13	1			10
							17	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

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-
06	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	247	1	10370	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10262	-0-	-898	-0-	233	1	10029	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
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									
06	7230	X	6463	-0-	-767	-0-	149	1	6314	3	Y	-0-					-0-
07	7471	X	6704	-0-	-767	-0-	151	1	6523	3	Y	27					27
							30	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
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-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	138	1	3883	3	N	-0-					-0-
*07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	145	1	4161	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
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-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	3	N	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	13	1	548	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
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									
06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	118	1	1355	2	Y	-0-					13
							4044	3									
07	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	113	1	1369	2	Y	7					20
							4074	3	8	9							

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
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-
06	6600	X	5932	-0-	-668	-0-	158	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6049	-0-	-678	-0-	161	1	5888	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
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-
06	3570	X	1982	-0-	-1588	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-
*07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	138	1	2831	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
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
06	1020	N	865	-0-	-155	-0-	20	1	845	3	N	-0-			51
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	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
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-
06	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	84	1	3517	3	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	81	1	3500	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
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-
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	N	-0-			-0-
*07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	15	1	633	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
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-
06	3000	N	3055	-0-	55	55	81	1	2974	2	N	-0-			-0-
*07	2751	N	2696	-0-	-55	-0-	72	1	2624	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	7	1	243	2	N	-0-			-0-
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	1	1	49	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	2220	N	1976	-0-	-244	-0-	46	1	1930	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	1526	-0-	-582	-0-	35	1	1491	3	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 #: 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
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-
06	5430	X	3443	-0-	-1987	-0-	80	1	3363	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	3909	-0-	-1547	-0-	89	1	3820	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

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									
06	5400	X	5325	-0-	-75	-0-	123	1	5199	3	Y	3					40
							3	9									
07	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	127	1	5467	3	Y	3					43
							3	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

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-
06	3990	X	3511	-0-	-479	-0-	200	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	136	1	3558	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

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-
06	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	265	1	4384	2	N	-0-					-0-
*07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	175	1	4604	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

	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
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-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	63	1	1506	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

	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
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-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	60	1	1554	2	Y	-0-					-0-
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

	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
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-
06	1260	X	841	-0-	-419	-0-	840	1	1	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	803	-0-	-499	-0-	785	1	18	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

	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
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-
06	4890	X	4541	-0-	-349	-0-	260	1	4281	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4197	-0-	-856	-0-	162	1	4035	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

	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
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-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	-0-					-0-
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	44	1	1153	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

	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
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-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	117	1	1927	2	N	-0-					-0-
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	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 #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6630	X	6300	-0-	-330	-0-	359	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6590	-0-	-261	-0-	242	1	6348	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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									
06	T. A.		2012	-0-	2012	2012	47	1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2294	-0-	2294	4306	52	1	2242	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

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
06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	67	1	2825	3	Y	-0-					5
*07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	101	1	2884	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

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-
06	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	108	1	1787	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1721	-0-	-387	-0-	63	1	1658	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 #: 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
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-
06	9000	X	7614	-0-	-1386	-0-	284	1	7330	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	7601	-0-	-1699	-0-	327	1	7274	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
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
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	Y	-0-					20
07	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	25	1	1076	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
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
06	2160	N	1641	-0-	-519	-0-	38	1	1602	3	Y	1					83
							1	9									
*07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	95	1	2722	3	Y	1					84
							1	9									

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
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-
06	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	143	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5602	-0-	-257	-0-	149	1	5453	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
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-
06	750	N	301	-0-	-449	-0-	12	1	289	2	N	-0-					-0-
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	35	1	855	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	68	1	2841	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	67	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

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 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
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-
06	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	46	1	1920	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	34	1	1464	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 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
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-
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	56	1	2375	3	Y	-0-					-0-
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	57	1	2433	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 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
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-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	67	1	2810	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	59	1	2553	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 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
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-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	114	1	4774	3	N	-0-					-0-
*07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	115	1	4964	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 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
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-
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	62	1	2596	3	N	-0-					-0-
*07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	67	1	2866	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 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
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-
06	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	100	1	4225	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	102	1	4367	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	31	1	1283	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	30	1	1309	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 #: 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
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-
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	63	1	2679	3	N	-0-					-0-
07	2852	N	2847	-0-	-5	-0-	65	1	2782	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
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
06	4560	X	4129	-0-	-431	-0-	95	1	4034	3	N	-0-					3
07	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	148	1	4249	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
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-
06	7500	X	7460	-0-	-40	-0-	173	1	7287	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	7743	-0-	-7	-0-	260	1	7483	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
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
06	6750	X	6621	-0-	-129	-0-	154	1	6467	3	N	-0-					22
07	6975	X	6715	-0-	-260	-0-	226	1	6489	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
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-
06	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	82	1	3446	3	N	-0-					-0-
*07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	123	1	3536	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	48	1	2012	3	Y	-0-					27
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	13020	X	12826	-0-	-194	-0-	297	1	12529	3	Y	-0-					42
07	13454	X	12523	-0-	-931	-0-	283	1	12240	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
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
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					27
07	651	X	-0-	-0-	-651	-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
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-
06	24210	X	23409	-0-	-801	-0-	624	1	22785	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	23942	-0-	-1075	-0-	637	1	23305	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
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									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	598	1	777	3	Y	7					37
							8	9									
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	623	1	971	3	Y	16					53
							18	9									

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
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
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	76	1	3197	3	N	-0-					124
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	112	1	3218	3	N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	4470	X	4338	-0-	-132	-0-	100	1	4231	3	Y	6					107
							7	9									
07	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	101	1	4337	3	Y	2					109
							2	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
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									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	3	Y	18					117
							20	9									
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	64	1	1833	3	Y	21					138
							23	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
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-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	191	1	6969	2	N	-0-					-0-
*07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	211	1	7706	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
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-
06	12210	X	10667	-0-	-1543	-0-	284	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	14012	X	10987	-0-	-3025	-0-	292	1	10695	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	184	1	7735	3	Y	-0-					-0-
*07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	181	1	7826	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	74	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	76	1	2786	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
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-
06	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	84	1	3553	3	Y	-0-					-0-
07	5084	X	3370	-0-	-1714	-0-	76	1	3294	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
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-
06	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	125	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	120	1	6110	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
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-
06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	347	1	12692	2	N	-0-					-0-
*07	12894	X	12894	-0-	-0-	-0-	343	1	12551	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
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-
06	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	113	1	5317	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	17	1	5371	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	68	1	2863	3	N	-0-					-0-
*07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	68	1	2929	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	67	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	64	1	2727	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	172	1	7249	3	Y	-0-					-0-
*07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	173	1	7484	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	124	1	5257	3	Y	-0-					-0-
*07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	125	1	5397	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	Y	-0-					-0-
*07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	101	1	2895	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9570	X	9135	-0-	-435	-0-	211	1	8924	3	Y	-0-					33
07	9734	X	9424	-0-	-310	-0-	214	1	9203	3	Y	6					39
							7	9									

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
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-
06	T. A.		1292	-0-	1292	1292	30	1	1262	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1898	-0-	1898	3190	64	1	1834	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
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-
06	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	90	1	3754	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	89	1	3819	3	Y	-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 #: 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
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									
06	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	47	1	1987	3	Y	2					7
							2	9									
07	2852	X	1885	-0-	-967	-0-	43	1	1841	3	Y	1					8
							1	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
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-
06	8520	X	1856	-0-	-6664	-0-	49	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	68	-0-	-8736	-0-	2	1	66	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
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
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	41	1	1725	3	Y	-0-					40
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	49	1	2101	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
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-
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	64	1	2695	3	N	-0-					-0-
*07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	60	1	2585	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 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
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-
06	8400	X	8200	-0-	-200	-0-	190	1	8010	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8371	-0-	-309	-0-	189	1	8182	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 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
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	5110	-0-	-2082	-0-	230	1	4873	3	N	6					144
							7	9									
06	6960	X	6245	-0-	-715	-0-	282	1	5929	3	N	31					175
							34	9									
07	7192	X	6272	-0-	-920	-0-	278	1	5979	3	N	14					189
							15	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					23
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					23

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

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-
06	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	305	1	11158	2	N	-0-					-0-
*07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	293	1	10711	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 10440

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-
06	7020	X	6803	-0-	-217	-0-	142	1	6661	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6979	-0-	-275	-0-	135	1	6844	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

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-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 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
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-
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	103	1	4336	3	Y	-0-					-0-
*07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	107	1	4636	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7900 - 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
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-
06	10830	X	10294	-0-	-536	-0-	274	1	10020	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10818	-0-	-311	-0-	431	1	10387	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 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
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-
06	5100	X	5037	-0-	-63	-0-	117	1	4920	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	5141	-0-	-129	-0-	117	1	5024	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 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
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-
06	4110	X	3888	-0-	-222	-0-	155	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	161	1	3868	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 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
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-
06	3390	X	3160	-0-	-230	-0-	126	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	131	1	3159	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	191	1	5359	3	N	-0-					-0-
*07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	212	1	6081	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
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-
06	11580	X	9566	-0-	-2014	-0-	255	1	9311	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	10051	-0-	-1822	-0-	267	1	9784	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-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
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									
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	137	1	2876	3	N	2					54
							2	9									
07	3596	X	2583	-0-	-1013	-0-	115	1	2468	3	N	-0-					54

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
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-
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	138	1	5813	3	N	-0-					-0-
*07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	198	1	5698	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
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
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1530	3	14	9	Y	13					164
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1468	3	92	9	Y	84	189	1			59

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
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
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1346	3	21	9	N	19					197
07	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	1268	3	40	9	N	36	188	1			45

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
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
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1388	3	52	9	N	47					241
07	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1130	3	29	9	N	26	188	1			79

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
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-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	3	Y	17					17
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1202	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	1181	1	2384	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
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-
06	7470	X	6530	-0-	-940	-0-	244	1	6286	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5797	-0-	-899	-0-	249	1	5548	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
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-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	107	1	3909	2	N	-0-					-0-
*07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	113	1	4133	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
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									
06	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	60	1	2519	3	Y	8					89
							9	9									
07	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	62	1	2702	3	Y	16					105
							18	9									

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
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-
06	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	139	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	96	1	2499	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
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-
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	559	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1954	-0-	-743	-0-	52	1	1902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	883	1	3135	2	N	-0-					-0-
*07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	932	1	3256	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
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
06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	251	1	10571	3	N	-0-					32
*07	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	268	1	11572	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
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-
06	7920	X	7891	-0-	-29	-0-	210	1	7681	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	8159	-0-	-25	-0-	217	1	7942	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	6480	X	4713	-0-	-1767	-0-	148	1	4565	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4583	-0-	-2082	-0-	172	1	4411	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
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-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	97	1	3002	2	N	-0-					-0-
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	112	1	2859	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
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-
06	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	26	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	28	1	1207	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, 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
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-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	132	1	5586	3	N	-0-					-0-
*07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	189	1	5424	3	N	121					121
							133	9									

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
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
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	3	Y	-0-					16
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	3	Y	1					17
							1	9									

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
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-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	131	1	3693	3	N	-0-					-0-
*07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	127	1	3650	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
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
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	126	1	5332	3	N	2					23
							2	9									
*07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	123	1	5306	3	N	-0-					23

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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									
06	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	623	1	1442	3	N	7					95
							8	9									
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	606	1	1576	3	N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	2	N	-0-					-0-

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
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
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1080	3	17	9	N	15					77
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1208	3	8	9	N	7					84

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
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
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1581	3	75	9	N	68					272
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1535	3	23	9	N	21					155

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
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-
06	2580	X	1110	-0-	-1470	-0-	63	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	674	-0-	-1992	-0-	25	1	649	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
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
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	3	3	9	Y	3					144
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					113

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
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-
06	5640	X	3370	-0-	-2270	-0-	78	1	3292	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	2690	-0-	-1960	-0-	90	1	2600	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-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
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
06	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					23
*07	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	88	1	2519	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
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-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	140	1	5117	2	N	-0-					-0-
*07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	144	1	5283	2	N	-0-					-0-

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
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
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	23	1	947	3	N	-0-					152
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	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
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									
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	110	1	9103	3	Y	27					142
							30	9									
07	9052	X	8913	-0-	-139	-0-	201	1	8664	3	Y	44					186
							48	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
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-
06	4410	X	3876	-0-	-534	-0-	221	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	162	1	4247	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	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

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
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									
06	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					79
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	47	1	2068	3	Y	53					33
							58	9									

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
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									
06	5970	X	5905	-0-	-65	-0-	137	1	5762	3	Y	5					12
							6	9									
07	6169	X	5840	-0-	-329	-0-	132	1	5699	3	Y	8					20
							9	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 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
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
06	T. A.		2562	-0-	2562	2562	581	1	1942	3	Y	35					70
							39	9									
*07	T. A.		3984	-0-	3984	6546	903	1	3073	3	Y	7					77
							8	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 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
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-
06	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	537	1	19618	2	N	-0-					-0-
*07	20140	X	20140	-0-	-0-	-0-	536	1	19604	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 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
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									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1917	3	N	8					119
							9	9									
*07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	45	1	1948	3	N	8					127
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 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
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-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	211	1	3497	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	127	1	3342	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	7050	X	517	-0-	-6533	-0-	517	1			N	-0-					-0-
07	5425	X	441	-0-	-4984	-0-	441	1			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
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-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	89	1	3244	2	N	-0-					-0-
*07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	96	1	3508	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
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-
06	6210	X	6208	-0-	-2	-0-	165	1	6043	2	N	-0-					-0-
*07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	170	1	6219	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
02	7224	X	6913	-0-	-311	-0-	159	1	6754	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7417	-0-	-457	-0-	169	1	7248	3	Y	-0-					-0-
04	7560	X	7093	-0-	-467	-0-	162	1	6931	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	174	1	7402	3	Y	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	169	1	7089	3	Y	-0-					-0-
*07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	169	1	7248	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
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-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	166	1	6059	2	N	-0-					-0-
*07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	170	1	6205	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
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
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	Y	-0-					5
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	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
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									
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	726	1	1008	3	Y	70	98	1			69
							77	9									
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	744	1	892	3	Y	31					100
							34	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

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-
06	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	264	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4315	-0-	-304	-0-	173	1	4142	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

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-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	95	1	4482	2	N	-0-					-0-
*07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	88	1	4475	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

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
06	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	247	1	1427	3	Y	20					184
							22	9									
*07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	853	1	2920	3	Y	56	182	1			58
							62	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

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-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	249	1	4120	2	N	-0-					-0-
*07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	184	1	4763	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
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-
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	118	1	4321	2	N	-0-					-0-
*07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	122	1	4462	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 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
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-
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	148	1	5388	2	N	-0-					-0-
*07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	148	1	5410	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 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
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
06	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	88	1	3715	3	N	-0-					65
07	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	131	1	3761	3	N	-0-					65

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 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
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-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	71	1	2612	2	N	-0-					-0-
*07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	68	1	2473	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 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
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-
06	11250	X	9907	-0-	-1343	-0-	565	1	9342	2	N	-0-					-0-
*07	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	447	1	11804	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	172	1	7246	3	N	-0-					-0-
*07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	173	1	7458	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
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-
06	7440	X	4367	-0-	-3073	-0-	116	1	4251	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	4294	-0-	-1007	-0-	114	1	4180	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
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
06	T. A.		59	-0-	59	301	1	1	58	3	Y	-0-			7
07	T. A.		378	-0-	378	679	8	1	370	3	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
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-
06	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	56	1	1568	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1284	-0-	-731	-0-	43	1	1241	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
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-
06	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	170	1	4770	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	160	1	4573	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
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-
06	10350	X	9581	-0-	-769	-0-	546	1	9035	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9619	-0-	-1076	-0-	353	1	9266	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
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-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1639	2	N	-0-			-0-
*07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	80	1	2010	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
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
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	3	N	-0-					8
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	27	1	768	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
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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	3	Y	29					32
							32	9									
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	70	1	2000	3	Y	-0-	23	1			9
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1946	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
*07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	3	Y	1	1	1			9
							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
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-
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	202	1	9506	2	N	-0-					-0-
*07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	196	1	9962	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
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									
06	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	49	1	2104	3	N	15					139
							17	9									
07	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	51	1	2199	3	N	5					144
							6	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
02	2772	X	621	-0-	-2151	-0-	616	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3550	-0-	450	450	726	1	2824	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3047	-0-	47	497	693	1	2354	3	Y	-0-					-0-
05	2500	N	2003	-0-	-497	-0-	691	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2694	-0-	-756	-0-	170	1	2524	3	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1555	-0-	-2010	-0-	36	1	1519	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	7770	X	7200	-0-	-570	-0-	192	1	7008	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7864	-0-	-165	-0-	209	1	7655	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
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-
06	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	108	1	4563	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	4692	-0-	-888	-0-	157	1	4535	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
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-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	237	1	3919	2	N	-0-					-0-
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	147	1	3887	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
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-
06	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	106	1	1753	2	N	-0-					-0-
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	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
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-
06	1950	N	1606	-0-	-344	-0-	91	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	60	1	1584	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
02	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	158	1	6720	3	Y	20					20
							22	9									
03	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	162	1	6964	3	Y	-0-					20
04	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	158	1	6753	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									
05	7626	X	6383	-0-	-1243	-0-	146	1	6235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	6840	X	4765	-0-	-2075	-0-	110	1	4655	3	Y	-0-					-0-
*07	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	181	1	7814	3	Y	13					13
							14	9									

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
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
06	6720	X	5458	-0-	-1262	-0-	126	1	5332	3	N	-0-					27
07	7161	X	5881	-0-	-1280	-0-	133	1	5748	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
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-
06	6330	X	5440	-0-	-890	-0-	126	1	5314	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5288	-0-	-726	-0-	120	1	5168	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
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-
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	326	1	5391	2	N	-0-					-0-
*07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	236	1	6176	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
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-
06	6690	X	3259	-0-	-3431	-0-	186	1	3073	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	3147	-0-	-3766	-0-	115	1	3032	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
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-
06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2252	3	Y	5					5
							6	9									
*07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2079	3	Y	3					8
							3	9									

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
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-
06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	112	1	4802	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
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-
06	1230	N	9	-0-	-1221	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

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
06	5610	X	5473	-0-	-137	-0-	25	1	5448	3	N	-0-					72
07	5797	X	5687	-0-	-110	-0-	22	1	5663	3	N	2					74
							2	9									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

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-
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	199	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	131	1	3436	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

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-
06	6540	X	5908	-0-	-632	-0-	157	1	5751	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6735	-0-	-23	-0-	179	1	6556	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

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-
06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	186	1	7820	3	N	-0-					-0-
*07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	278	1	7974	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

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									
06	T. A.		3045	-0-	3045	11758	69	1	2926	3	Y	45					65
							50	9									
07	T. A.		2455	-0-	2455	14213	55	1	2383	3	Y	15	80	1			-0-
							17	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
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-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	Y	-0-					-0-
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	47	1	2062	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
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-
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	100	1	4726	2	N	-0-					-0-
*07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	95	1	4800	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
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
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	68	1	2871	3	N	-0-					12
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	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
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									
06	5220	X	5176	-0-	-44	-0-	120	1	5054	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	5394	X	5369	-0-	-25	-0-	121	1	5248	3	Y	-0-					5

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
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-
06	1650	N	581	-0-	-1069	-0-	14	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1341	-0-	-426	-0-	30	1	1311	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
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									
06	5520	X	5428	-0-	-92	-0-	125	1	5300	3	Y	3					22
							3	9									
07	5704	X	5627	-0-	-77	-0-	189	1	5438	3	Y	-0-					22

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
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-
06	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	62	1	2617	3	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	60	1	2598	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
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	3159	-0-	-231	-0-	72	1	3064	3	Y	21					24
							23	9									
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	74	1	3130	3	Y	-0-	18	1			6
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	75	1	3142	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	112	1	3238	3	Y	7	1	1			16
							8	9									

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
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									
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	8					13
							9	9									
07	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	73	1	2113	3	Y	12					25
							13	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
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									
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	32	1	1345	3	Y	-0-					36
07	1581	N	1301	-0-	-280	-0-	44	1	1256	3	Y	1					37
							1	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
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
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	37	1	1541	3	N	-0-					13
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	56	1	1605	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
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									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	43	86	1			28
							47	9									
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1837	3	Y	27					55
							30	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
02	9940	X	9241	-0-	-699	-0-	213	1	9028	3	N	-0-					18
03	10664	X	10254	-0-	-410	-0-	234	1	10020	3	N	-0-					18
04	10260	X	9897	-0-	-363	-0-	225	1	9672	3	N	-0-					18
05	10478	X	10025	-0-	-453	-0-	230	1	9795	3	N	-0-					18
06	10110	X	9800	-0-	-310	-0-	227	1	9573	3	N	-0-					18
*07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	345	1	9917	3	N	-0-					18

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
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									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	807	1	3314	3	Y	42	97	1			42
							46	9									
*07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	850	1	3920	3	Y	57					99
							63	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
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
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	88	1	3721	3	N	-0-					10
*07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	94	1	4042	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
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									
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	120	1	5040	3	Y	15					61
							17	9									
07	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	112	1	4822	3	Y	41					102
							45	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
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									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	15					124
							736	3	17	9							
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	3					127
							814	3	3	9							

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

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									
06	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	222	1	6237	3	Y	19					119
							21	9									
07	6851	X	5796	-0-	-1055	-0-	131	1	5618	3	Y	43					162
							47	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

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-
06	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	58	1	1623	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	1583	-0-	-1052	-0-	53	1	1530	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

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-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	68	1	2842	3	N	-0-					-0-
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	58	1	2507	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

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-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	142	1	2978	3	Y	-0-					-0-
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	155	1	3331	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

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
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
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3083	3	N	-0-					105
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	76	1	3287	3	N	38	124	1			19
							42	9									

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
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-
06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	256	1	9363	2	N	-0-					-0-
*07	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	261	1	9539	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
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-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	90	1	3783	3	N	-0-					-0-
*07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	143	1	6181	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
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							
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	N	61	190	1			24
							3168	3	67	9							
*07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	82	1	509	2	N	35					59
							3264	3	39	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
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-
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	130	1	5467	3	N	-0-					-0-
*07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	144	1	6197	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
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
06	9690	X	8135	-0-	-1555	-0-	854	1	7255	3	N	24					79
							26	9									
*07	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	938	1	9523	3	N	29					108
							32	9									

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
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-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	252	1	4172	2	N	-0-					-0-
*07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	157	1	4182	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
02	4060	X	3591	-0-	-469	-0-	81	1	3481	3	Y	26					130
							29	9									
03	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	86	1	3674	3	Y	5					135
							6	9									
04	3990	X	66	-0-	-3924	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					135
05	3968	X	898	-0-	-3070	-0-	21	1	877	3	Y	-0-					135
06	3840	X	2392	-0-	-1448	-0-	55	1	2329	3	Y	7					142
							8	9									
07	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	69	1	2980	3	Y	9					151
							10	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
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									
06	5670	X	3760	-0-	-1910	-0-	87	1	3672	3	Y	1					37
							1	9									
07	5859	X	3707	-0-	-2152	-0-	84	1	3623	3	Y	-0-					37

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
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-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	166	1	2738	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	103	1	2709	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
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-
06	4410	X	4273	-0-	-137	-0-	99	1	4174	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4401	-0-	-156	-0-	100	1	4301	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 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
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									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					10
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	3	Y	-0-					10

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	2	N	-0-					-0-
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	106	1	2779	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 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
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-
06	T. A.		40	-0-	40	40	40	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 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
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-
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	493	1	8160	2	N	-0-					-0-
*07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	301	1	7827	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 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
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-
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	192	1	8064	3	Y	-0-					-0-
*07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	201	1	8651	3	Y	5					5
							6	9									

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
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									
06	7200	X	6749	-0-	-451	-0-	307	1	6433	3	Y	8					73
							9	9									
07	7440	X	7340	-0-	-100	-0-	327	1	7009	3	Y	4					77
							4	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
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-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	248	1	4099	2	N	-0-					-0-
*07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	98	1	2549	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
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-
06	7020	X	6931	-0-	-89	-0-	161	1	6770	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6714	-0-	-540	-0-	152	1	6562	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
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									
06	T. A.		12411	-0-	12411	12411	287	1	12118	3	Y	5					43
							6	9									
07	T. A.		12377	-0-	12377	24788	280	1	12067	3	Y	27					70
							30	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
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
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	36	1	1491	3	N	-0-					65
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	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
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
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	91	1	3809	3	Y	-0-					5
*07	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	97	1	4171	3	Y	-0-					5

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 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
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									
06	1020	X	115	-0-	-905	-0-	1	1	114	3	N	-0-					93
07	1054	X	74	-0-	-980	-0-	73	3	1	9	N	1					87

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 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
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-
06	16890	X	11437	-0-	-5453	-0-	239	1	11198	2	N	-0-					-0-
07	17453	X	11739	-0-	-5714	-0-	441	1	11298	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 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
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
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	106	1	4425	3	N	-0-					1
*07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	97	1	4198	3	N	-0-					1

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
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									
06	6060	X	5801	-0-	-259	-0-	604	1	5172	3	Y	23					173
							25	9									
*07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	639	1	5904	3	Y	17	61	1			129
							19	9									

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 #: 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
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-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	3	N	-0-					-0-
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	39	1	1708	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
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-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	83	1	3492	3	Y	-0-					-0-
*07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	118	1	3383	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
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-
06	5100	X	4543	-0-	-557	-0-	955	1	3588	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4151	-0-	-933	-0-	973	1	3178	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
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-
06	6630	X	6331	-0-	-299	-0-	147	1	6184	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6354	-0-	-435	-0-	214	1	6140	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	1035	1	3458	3	N	82	113	1			54
							90	9									
*07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1032	1	3829	3	N	42	96	1			-0-
							46	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 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
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-
06	5100	X	4944	-0-	-156	-0-	170	1	4774	3	N	-0-					-0-
07	5270	X	5135	-0-	-135	-0-	172	1	4963	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, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 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
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-
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	155	1	6536	3	Y	-0-					-0-
*07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	155	1	6651	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 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
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
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	17	1	1381	3	Y	-0-					22
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-					22

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 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
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									
06	1530	N	236	-0-	-1294	-0-	6	1	227	3	Y	3					42
							3	9									
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					42

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 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
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-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	35	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	28	1	1320	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	26	1	1336	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
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-
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	145	1	6107	3	N	-0-					-0-
*07	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	136	1	5858	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	3510	X	3455	-0-	-55	-0-	79	1	3365	3	Y	10					20
							11	9									
07	3751	X	2074	-0-	-1677	-0-	47	1	2027	3	Y	-0-					20

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
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-
06	2670	X	2250	-0-	-420	-0-	60	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	66	1	2416	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
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-
06	9390	X	5826	-0-	-3564	-0-	136	1	5690	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	5877	-0-	-3826	-0-	134	1	5743	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
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-
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	104	1	4900	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4956	-0-	-469	-0-	96	1	4860	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3723	-0-	-462	-0-	99	1	3624	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
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-
06	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	222	1	3665	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3908	-0-	-525	-0-	144	1	3764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	69	1	2899	3	N	52					197
							57	9									
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	12	150	1			59

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
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									
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	185	1	5209	3	Y	3					52
							3	9									
07	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	169	1	4874	3	Y	23					75
							25	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
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
06	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	105	1	2712	2	Y	-0-					29
07	2914	X	2898	-0-	-16	-0-	125	1	2772	2	Y	1					30
							1	9									

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
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									
06	5760	X	5702	-0-	-58	-0-	805	1	4872	3	N	23					169
							25	9									
*07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	817	1	5771	3	N	22	166	1			25
							24	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 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
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-
06	8040	X	7680	-0-	-360	-0-	160	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7849	-0-	-397	-0-	152	1	7697	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 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
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									
06	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	276	1	11634	3	Y	49					88
							54	9									
*07	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	419	1	12060	3	Y	29	113	1			4
							32	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

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-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	51	1	2121	3	N	-0-					-0-
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2107	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

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									
06	9540	X	9342	-0-	-198	-0-	216	1	9101	3	Y	23					135
							25	9									
*07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	329	1	9452	3	Y	23	76	1			82
							25	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

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									
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	87	1	3662	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
07	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	129	1	3709	3	Y	3					13
							3	9									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

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-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	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
GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 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
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-
06	9900	X	7721	-0-	-2179	-0-	440	1	7281	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	7270	-0-	-2526	-0-	269	1	7001	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

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
06	8160	X	7673	-0-	-487	-0-	178	1	7493	3	Y	2					17
							2	9									
07	8432	X	7797	-0-	-635	-0-	262	1	7535	3	Y	-0-					17

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

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									
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	19					154
							21	9									
*07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	52	1	2230	3	Y	12					166
							13	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

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-
06	4290	X	3922	-0-	-368	-0-	679	1	3243	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3146	-0-	-1287	-0-	690	1	2456	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

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									
06	3450	X	2794	-0-	-656	-0-	64	1	2730	3	N	-0-					75
07	3565	X	2415	-0-	-1150	-0-	81	1	2334	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	7800	X	7779	-0-	-21	-0-	180	1	7599	3	Y	-0-					3
07	8060	X	7941	-0-	-119	-0-	267	1	7674	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
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									
06	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	150	1	4206	3	Y	10	20	1			6
							11	9									
07	4712	X	4501	-0-	-211	-0-	150	1	4332	3	Y	17	5	1			18
							19	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
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-
06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	1024	1	5636	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	5583	-0-	-1547	-0-	995	1	4588	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
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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
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-
06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	28	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	28	1	1010	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
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-
06	10020	X	9750	-0-	-270	-0-	226	1	9524	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	9927	-0-	-427	-0-	225	1	9702	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 #: 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
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-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	Y	-0-					-0-
*07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
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-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	79	1	3400	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
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-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	186	1	4787	2	N	-0-					-0-
*07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	193	1	4290	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
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
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-					3
*07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	67	1	2863	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	6330	X	3776	-0-	-2554	-0-	87	1	3685	3	Y	4					13
							4	9									
07	6541	X	3508	-0-	-3033	-0-	80	1	3428	3	Y	-0-					13

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 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
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-
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	137	1	5017	2	N	-0-					-0-
*07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	144	1	5264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 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
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-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	N	-0-					-0-
*07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	72	1	3076	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

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									
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	75	1	3152	3	N	30					182
							33	9									
*07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	76	1	3293	3	N	22	150	1			54
							24	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

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-
06	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	288	1	10512	2	N	-0-					-0-
*07	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	373	1	13659	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

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
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	164	1	6899	3	Y	-0-					17
*07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	158	1	6810	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

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-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	74	1	3094	3	N	-0-					-0-
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	113	1	3264	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

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-
06	12420	X	11126	-0-	-1294	-0-	296	1	10830	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11368	-0-	-1404	-0-	302	1	11066	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 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
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									
06	5130	X	4789	-0-	-341	-0-	110	1	4679	3	Y	-0-					23
07	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	117	1	5055	3	Y	14					37
							15	9									

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

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-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	3	N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	19650	X	18437	-0-	-1213	-0-	1051	1	17386	2	N	-0-					-0-
07	20305	X	17431	-0-	-2874	-0-	639	1	16792	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

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-
06	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	249	1	6431	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6837	-0-	-479	-0-	294	1	6543	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

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
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					49
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 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
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
06	3630	X	820	-0-	-2810	-0-	27	1	793	3	Y	-0-					1
*07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	487	1	5463	3	Y	-0-					1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 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
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-
06	7770	X	6876	-0-	-894	-0-	143	1	6733	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7304	-0-	-725	-0-	141	1	7163	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 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
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-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	1			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 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
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
06	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	248	1	10454	3	N	-0-					2
07	10943	X	10936	-0-	-7	-0-	248	1	10688	3	N	-0-					2

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
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-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	121	1	2006	2	N	-0-					-0-
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	69	1	1811	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
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-
06	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	1168	1	19318	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	9753	-0-	-5158	-0-	358	1	9395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	88	1	3727	3	N	1					1
							1	9									
*07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	138	1	3949	3	N	-0-					1

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

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-
06	6390	X	5961	-0-	-429	-0-	138	1	5823	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6154	-0-	-418	-0-	207	1	5947	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

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									
06	5970	X	4127	-0-	-1843	-0-	95	1	4032	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	3873	-0-	-2296	-0-	130	1	3743	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

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									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	91	1	3839	3	N	-0-					18
*07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	99	1	4265	3	N	-0-					18

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

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
06	4890	X	4341	-0-	-549	-0-	101	1	4240	3	N	-0-					15
07	5053	X	4451	-0-	-602	-0-	149	1	4302	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	106	1	2984	3	N	1					68
							1	9									
*07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	134	1	3877	3	N	2					70
							2	9									

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
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									
06	2550	X	2318	-0-	-232	-0-	79	1	2233	3	N	5					12
							6	9									
*07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	2357	3	N	3					15
							3	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
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
06	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	51	1	2148	3	N	15	73	1			-0-
							17	9									
07	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	78	1	2221	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	67	1	2795	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	108	1	3099	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
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-
06	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	453	1	19057	3	N	-0-					-0-
07	19344	X	19288	-0-	-56	-0-	648	1	18640	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	232	1	9753	3	N	-0-					-0-
*07	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	289	1	8312	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
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
06	4860	X	4502	-0-	-358	-0-	105	1	4397	3	N	-0-					12
07	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	159	1	4570	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
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-
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	163	1	6865	3	Y	-0-					-0-
*07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	171	1	7343	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
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
06	7470	X	7036	-0-	-434	-0-	242	1	6783	3	Y	10					54
							11	9									
07	7719	X	7064	-0-	-655	-0-	237	1	6827	3	Y	-0-					54

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
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									
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	189	1	5320	3	N	54	163	1			70
							59	9									
*07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	192	1	5517	3	N	67					137
							74	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 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
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-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	688	1	3882	2	N	-0-					-0-
*07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	477	1	3596	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 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
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-
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	141	1	5958	3	Y	-0-					-0-
*07	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	136	1	5864	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 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
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									
06	10410	X	10315	-0-	-95	-0-	236	1	9958	3	Y	110					163
							121	9									
*07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	245	1	10571	3	Y	32	164	1			31
							35	9									

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
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									
06	4260	X	2907	-0-	-1353	-0-	712	1	2185	3	N	9					105
							10	9									
07	4774	X	2985	-0-	-1789	-0-	733	1	2201	3	N	46	134	1			17
							51	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
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-
06	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	23	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	123	1	5177	3	N	25					220
							28	9									
07	1488	X	5	-0-	-1483	-0-	4	3	1	9	N	1	187	1			34

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

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-
06	11820	X	9871	-0-	-1949	-0-	263	1	9608	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	9981	-0-	-2233	-0-	265	1	9716	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

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-
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	59	1	2777	2	N	-0-					-0-
*07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	122	1	3127	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

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-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	134	1	5655	3	N	-0-					-0-
*07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	159	1	6862	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

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-
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	20	1	822	3	Y	-0-					-0-
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	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 #: 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
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
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					65
07	5704	X	95	-0-	-5609	-0-	3	1	92	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
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									
06	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	60	1	2501	3	Y	29					90
							32	9									
07	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	58	1	2470	3	Y	19					109
							21	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
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-
06	6900	X	19	-0-	-6881	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	64	-0-	-7066	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3810	X	3189	-0-	-621	-0-	15	1	3174	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3334	-0-	-603	-0-	14	1	3320	3	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 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
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									
06	6810	X	6544	-0-	-266	-0-	141	1	1607	2	Y	-0-					-0-
							4796	3									
07	7037	X	6696	-0-	-341	-0-	136	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							4911	3									

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 #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 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
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
06	2670	X	1734	-0-	-936	-0-	40	1	1693	3	N	1					19
							1	9									
*07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	107	1	4650	3	N	-0-					19

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 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
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-
06	3000	N	1434	-0-	-1566	225	54	1	1380	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4097	-0-	997	1222	176	1	3921	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8070	X	6171	-0-	-1899	-0-	164	1	6007	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	5862	-0-	-2477	-0-	156	1	5706	2	N	-0-					-0-

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
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							
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	66	1	765	2	Y	-0-					20
							2285	3									
*07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	78	1	929	2	Y	40	60	1			-0-
							2765	3	44	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
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									
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
							1719	3									
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	Y	-0-					-0-
							1745	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	95	1	3481	2	N	-0-					-0-
*07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	96	1	3529	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
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-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1035	1	3515	2	N	-0-					-0-
*07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1085	1	3862	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
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-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-					-0-
07	186	N	43	-0-	-143	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1072	1	6321	2	N	-0-					-0-
*07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	967	1	6566	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
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
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	155	1	6544	3	Y	2					20
							2	9									
*07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	170	1	7303	3	Y	12					32
							13	9									

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
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-
06	15000	X	13818	-0-	-1182	-0-	368	1	13450	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	14306	-0-	-1194	-0-	380	1	13926	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	6480	X	5860	-0-	-620	-0-	267	1	5593	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5549	-0-	-1147	-0-	239	1	5310	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

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-
06	3270	X	2405	-0-	-865	-0-	56	1	2349	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	66	1	2852	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

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-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	557	1	1135	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

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-
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	709	1	5264	2	N	-0-					-0-
*07	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	747	1	6443	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

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-
06	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	115	1	4844	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5130	-0-	-78	-0-	117	1	5013	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

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-
06	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	75	1	3157	3	N	-0-					-0-
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	85	1	3685	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 #: 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
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									
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	91	1	2552	3	N	67	191	1			91
							74	9									
*07	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	52	1	2261	3	N	-0-					21

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
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-
06	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	39	1	1666	3	N	-0-					-0-
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	40	1	1741	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
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-
06	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	68	1	2830	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	67	1	2902	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	175	1	6386	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	148	1	5406	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 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
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-
06	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	150	1	5478	2	N	-0-					-0-
*07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	160	1	5861	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 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
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									
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	86	1	3666	3	N	42					52
							46	9									
*07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	64	1	2728	3	N	23	31	1			44
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 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
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
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	748	1	7118	3	N	-0-					2
*07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	764	1	7113	3	N	-0-					2

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 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
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-
06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1361	1	8173	2	N	-0-					-0-
*07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	1191	1	8389	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	166	1	4671	3	Y	24					52
							26	9									
07	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	168	1	4817	3	Y	-0-					52

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
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-
06	4680	X	3793	-0-	-887	-0-	119	1	3674	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	164	1	4192	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
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-
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	141	1	5151	2	N	-0-					-0-
*07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	142	1	5201	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, 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
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									
06	6090	X	5702	-0-	-388	-0-	196	1	5506	3	Y	-0-					69
07	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	199	1	5718	3	Y	-0-					69

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

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									
06	4950	X	4618	-0-	-332	-0-	107	1	4501	3	N	9					41
							10	9									
07	5115	X	4775	-0-	-340	-0-	108	1	4666	3	N	1					42
							1	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

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
06	6900	X	6391	-0-	-509	-0-	148	1	6243	3	N	-0-					8
07	6789	X	6622	-0-	-167	-0-	222	1	6400	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

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
06	4020	X	743	-0-	-3277	-0-	17	1	726	3	N	-0-					97
*07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	102	1	4384	3	N	43	83	1			57
							47	9									

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 #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2520	X	285	-0-	-2235	-0-	7	1	278	3	N	-0-					49
07	2387	X	2020	-0-	-367	-0-	46	1	1974	3	N	-0-					49

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 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
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	900	X	145	-0-	-755	-0-	145	1			N	-0-					-0-
05	1240	X	231	-0-	-1009	-0-	231	1			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	81	-0-	-3422	-0-	81	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	4350	X	3756	-0-	-594	-0-	73	1	3683	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	70	1	4112	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
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-
06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	193	1	9078	2	N	-0-					-0-
*07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	188	1	9526	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
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									
06	2130	N	1939	-0-	-191	-0-	45	1	1893	3	N	1					117
							1	9									
07	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	45	1	1961	3	N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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							
06	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	69	1	798	2	Y	-0-					20
							2379	3									
07	3410	X	3352	-0-	-58	-0-	68	1	824	2	Y	9					29
							2450	3	10	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

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-
06	8790	X	8079	-0-	-711	-0-	187	1	7892	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8187	-0-	-679	-0-	275	1	7912	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

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-
06	12840	X	11333	-0-	-1507	-0-	262	1	11071	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	11783	-0-	-555	-0-	267	1	11516	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

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-
06	8700	X	8262	-0-	-438	-0-	192	1	8070	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	3570	-0-	-5420	-0-	120	1	3450	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

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
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	54	1	2282	3	N	-0-					1
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	58	1	2480	3	N	1					2
							1	9									

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

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-
06	8490	X	8238	-0-	-252	-0-	994	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8729	-0-	-44	-0-	1020	1	7709	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, 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
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-
06	8490	X	8183	-0-	-307	-0-	190	1	7993	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	6606	-0-	-2167	-0-	222	1	6384	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

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									
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	110	1	4669	3	Y	39	177	1			41
							43	9									
07	5890	X	5013	-0-	-877	-0-	112	1	4851	3	Y	45					86
							50	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

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-
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	111	1	5220	2	N	-0-					-0-
*07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	112	1	5677	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

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-
06	11130	X	9288	-0-	-1842	-0-	216	1	9072	3	N	-0-					-0-
07	11253	X	10450	-0-	-803	-0-	352	1	10098	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

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
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	136	1	6405	2	N	-0-					60
*07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	129	1	6533	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 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
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							
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	672	1	3511	3	N	18			187
							20	9							
*07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	694	1	2962	3	N	14			201
							15	9							

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8504 - 10170

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-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	746	1	2642	2	N	-0-			-0-
*07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	647	1	2263	2	N	-0-			-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

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-
06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	855	1	2724	2	N	-0-			-0-
07	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	823	1	2697	2	N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

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-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

HOGAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213438 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7550 - 9924

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

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-
06	9600	X	8682	-0-	-918	-0-	484	1	8198	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	9405	-0-	-19	-0-	560	1	8845	2	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 #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 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
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-
06	11700	X	10153	-0-	-1547	-0-	579	1	9574	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11850	-0-	-209	-0-	434	1	11416	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

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-
06	10080	X	8573	-0-	-1507	-0-	199	1	8374	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	8696	-0-	-1379	-0-	197	1	8499	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

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
06	1590	N	1102	-0-	-488	-0-	25	1	1077	3	Y	-0-					12
07	1643	N	1279	-0-	-364	-0-	29	1	1250	3	Y	-0-					12

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

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
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	25	1	1059	3	Y	-0-					35
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	23	1	983	3	Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

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-
06	4080	X	4040	-0-	-40	-0-	94	1	3946	3	Y	-0-					-0-
*07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	96	1	4128	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

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-
06	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	47	1	2196	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	47	1	2391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	3450	X	2976	-0-	-474	-0-	768	1	2199	3	Y	8	85	1			53
							9	9									
07	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	803	1	2602	3	Y	18					71
							20	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

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-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	955	1	3820	3	N	-0-					-0-
*07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	1012	1	5455	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

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-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	39	1	1977	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

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-
06	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	65	1	2736	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2458	-0-	-580	-0-	55	1	2403	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

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-
06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1273	1	8516	2	N	-0-					-0-
*07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1386	1	9136	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7430

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-
06	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	79	1	2869	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	78	1	2854	2	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 #: 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
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-
06	4740	X	2088	-0-	-2652	-0-	48	1	2040	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	2458	-0-	-2440	-0-	55	1	2403	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
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-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	41	1	1491	2	N	-0-			-0-
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	44	1	1609	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	193	1	7051	2	N	-0-			-0-
*07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	201	1	7350	2	N	-0-			-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 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
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
06	5790	X	4588	-0-	-1202	-0-	4588	2			N	-0-			20
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-			20

GLADYS DIKES WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 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
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-
06	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	252	1	11856	2	N	-0-			-0-
*07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	171	1	8674	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 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
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-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	83	1	3491	3	Y	-0-			-0-
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	126	1	3627	3	Y	-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 #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 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
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									
06	4620	X	1885	-0-	-2735	-0-	44	1	1841	3	N	-0-					8
07	2790	X	1595	-0-	-1195	-0-	36	1	1559	3	N	-0-					8

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
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									
06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	334	1	6999	3	N	52					118
							57	9									
*07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	350	1	7531	3	N	38					156
							42	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
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
06	8220	X	8078	-0-	-142	-0-	187	1	7891	3	N	-0-					8
*07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	302	1	8696	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
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-
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	309	1	11277	2	N	-0-					-0-
*07	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	308	1	11286	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
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-
06	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	88	1	3734	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	80	1	3434	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
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-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	183	1	4155	2	N	-0-					-0-
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	225	1	4244	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, 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
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-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	35	1	1665	2	N	-0-					-0-
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	33	1	1669	2	N	3					3
							3	9									

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

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-
06	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	210	1	9889	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9923	-0-	-431	-0-	192	1	9731	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

*08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	107	1	4452	3	N	-0-					4
*09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	128	1	5383	3	N	-0-					4
*10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	153	1	6507	3	N	-0-					4
*11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	122	1	5259	3	N	-0-					4
*12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	119	1	4967	3	N	-0-					4
*01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	111	1	4673	3	N	-0-					4
*02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	93	1	3962	3	N	-0-					4
*03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	98	1	4213	3	N	-0-					4
*04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	92	1	3907	3	N	-0-					4
*05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91	1	3854	3	N	-0-					4
*06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	87	1	3694	3	N	-0-					4
*07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	86	1	3704	3	N	-0-					4

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

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-
06	8700	X	8465	-0-	-235	-0-	196	1	8269	3	N	-0-					-0-
07	9021	X	8590	-0-	-431	-0-	195	1	8395	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

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-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	84	1	3552	3	N	-0-					-0-
*07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	83	1	3571	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

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-
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	153	1	5582	2	N	-0-					-0-
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	157	1	5743	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 "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
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
06	2730	N	2533	-0-	-197	-0-	59	1	2474	3	Y	-0-					12
07	2790	N	2776	-0-	-14	-0-	63	1	2713	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	178	1	4004	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	217	1	4044	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	470	1	1075	3	N	54					137
							59	9									
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	495	1	1292	3	N	13	114	1			36
							14	9									

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 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
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-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	63	1	2640	3	Y	-0-					-0-
*07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 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
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
06	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	338	1	2005	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	393	1	3256	3	Y	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 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
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-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	0	W	6671	-0-	6671	62675	304	1	6367	2	N	-0-					-0-
07	0	W	5939	-0-	5939	68614	256	1	5683	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 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
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-
06	6360	X	6270	-0-	-90	-0-	357	1	5913	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6410	-0-	-162	-0-	235	1	6175	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 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
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-
06	1170	N	952	-0-	-218	-0-	25	1	927	2	N	-0-					-0-
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	28	1	1008	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 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
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
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	179	1	6537	2	N	-0-					2
07	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	181	1	6608	2	N	-0-					2

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	29	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	26	1	1320	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 #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 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
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-
06	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	123	1	4487	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4656	-0-	-924	-0-	124	1	4532	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	45	1	1893	3	Y	-0-					-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	3	Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10500	X	9038	-0-	-1462	-0-	241	1	8797	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9234	-0-	-1244	-0-	246	1	8988	2	N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 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
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	14	1	3361	3	N	-0-					153
03	3689	X	1199	-0-	-2490	-0-	5	1	1194	3	N	-0-					153
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					153
05	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	11	1	2610	3	N	-0-					153
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	22	1	4547	3	N	10					163
							11	9									
07	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	15	1	3638	3	N	-0-					158

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 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
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-
06	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	118	1	4986	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5243	-0-	-244	-0-	176	1	5067	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 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
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-
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	111	1	4708	3	N	-0-					-0-
*07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	161	1	4607	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 #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 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
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-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	83	1	3466	3	N	-0-			-0-
*07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	84	1	3624	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	73	1	3074	3	N	-0-			-0-
*07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	77	1	3346	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
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-
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	108	1	4545	3	N	-0-			-0-
*07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	105	1	4525	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
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-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	40	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	35	1	1296	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
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-
06	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	87	1	3668	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3381	-0-	-587	-0-	76	1	3305	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
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-
06	6810	X	6609	-0-	-201	-0-	154	1	6455	3	N	-0-			-0-
*07	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	164	1	7055	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	4680	X	799	-0-	-3881	-0-	28	1	770	3	N	1					67
							1	9									
07	4526	X	1182	-0-	-3344	-0-	506	1	667	3	N	8					75
							9	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

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-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	157	1	5750	2	N	-0-					-0-
*07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	169	1	2350	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

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-
06	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	360	1	15128	3	N	-0-					-0-
*07	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	345	1	14865	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

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-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	85	1	3107	2	N	-0-					-0-
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	88	1	3210	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

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-
06	2670	X	702	-0-	-1968	-0-	19	1	683	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	289	-0-	-2470	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

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-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	22	1	1023	2	N	-0-			40
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	23	1	1182	2	N	-0-			40

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
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-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	180	1	8432	2	N	-0-			-0-
*07	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	196	1	8440	3	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
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-
06	1230	X	564	-0-	-666	-0-	13	1	551	3	Y	-0-			-0-
07	1271	X	1112	-0-	-159	-0-	25	1	1087	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-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
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-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-			-0-
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	36	1	1325	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
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							
06	3000	N	3581	-0-	581	581	83	1	3492	3	Y	5			20
							6	9							
*07	3100	N	3640	-0-	540	1121	82	1	3558	3	Y	-0-			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	353	1	14823	3	N	-0-					-0-
*07	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	380	1	16358	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	79	1	2887	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	78	1	2865	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
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-
06	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	95	1	3481	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
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
06	1890	N	172	-0-	-1718	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
06	2010	X	825	-0-	-1185	-0-	519	1	306	3	N	-0-					21
07	2108	X	852	-0-	-1256	-0-	562	1	290	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
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-
06	6030	X	5685	-0-	-345	-0-	118	1	5567	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6086	-0-	-579	-0-	118	1	5968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	193	1	9072	2	N	-0-					-0-
*07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	188	1	9553	2	N	-0-					-0-

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
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							
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	35					215
							2485	3	39	9							
*07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	72	1	873	2	N	58					273
							2599	3	64	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
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-
06	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	44	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	50	1	1369	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
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
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	597	1	5794	3	N	-0-					18
*07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	723	1	6967	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
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-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	485	1	8019	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8335	-0-	-531	-0-	306	1	8029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	7500	X	5747	-0-	-1753	-0-	131	1	5543	3	N	66	154	1			47
							73	9									
07	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					47

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
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-
06	8550	X	7803	-0-	-747	-0-	208	1	7595	2	Y	-0-					-0-
07	8835	X	8643	-0-	-192	-0-	230	1	8413	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	10					121
							1233	3	11	9							
*07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	53	1	638	2	N	13					134
							1898	3	14	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 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
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-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	91	1	4280	2	N	-0-					-0-
*07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	79	1	3992	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 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
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-
06	5430	X	4836	-0-	-594	-0-	101	1	4735	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5011	-0-	-538	-0-	97	1	4914	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 #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 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
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-
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5779	-0-	-49	-0-	5779	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 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
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-
06	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	71	1	2594	2	Y	-0-					-0-
*07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	80	1	2943	2	Y	-0-					-0-

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
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-
06	16530	X	15355	-0-	-1175	-0-	409	1	14946	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	15674	-0-	-570	-0-	417	1	15257	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 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
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									
06	7980	X	7779	-0-	-201	-0-	178	1	7534	3	N	61	189	1			44
							67	9									
07	8246	X	7715	-0-	-531	-0-	172	1	7448	3	N	86					130
							95	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5910	X	5867	-0-	-43	-0-	136	1	5731	3	N	-0-					-0-
07	6107	X	5941	-0-	-166	-0-	135	1	5806	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 #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

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
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-
06	7620	X	7379	-0-	-241	-0-	171	1	7208	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	172	1	7429	3	N	17			17
							19	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	9210	X	9183	-0-	-27	-0-	213	1	8967	3	N	3			140
							3	9							
*07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	324	1	9309	3	N	-0-			140

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

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
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-
06	7590	X	7414	-0-	-176	-0-	198	1	7216	2	Y	-0-			-0-
07	7843	X	7623	-0-	-220	-0-	203	1	7420	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

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
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-
06	11880	X	9708	-0-	-2172	-0-	225	1	9483	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	9819	-0-	-2364	-0-	223	1	9596	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

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
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-
06	7560	X	7293	-0-	-267	-0-	169	1	7124	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	7468	-0-	-344	-0-	170	1	7298	3	N	-0-			-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

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
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-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	2	1	107	2	N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 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
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-
06	5940	X	5846	-0-	-94	-0-	156	1	5690	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5909	-0-	-446	-0-	157	1	5752	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	70	1	2964	3	N	-0-					-0-
*07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	76	1	3268	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
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	572	-0-	-178	-0-	13	1	557	3	Y	2	72	1			-0-
							2	9									
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	15	1	657	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	810	N	478	-0-	-332	-0-	11	1	467	3	Y	-0-					2
07	682	N	300	-0-	-382	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					2

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
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-
06	9210	X	8559	-0-	-651	-0-	199	1	8360	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	9155	-0-	-269	-0-	308	1	8847	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
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-
06	9930	X	9773	-0-	-157	-0-	203	1	9570	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9654	-0-	-607	-0-	187	1	9467	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
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-
06	4920	X	3669	-0-	-1251	-0-	85	1	3584	3	N	-0-					-0-
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	81	1	3480	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-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
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									
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	67	1	2796	3	N	-0-					1
*07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	67	1	2879	3	N	-0-					1

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
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-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1516	3	N	-0-					-0-
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	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
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-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1505	3	N	-0-					-0-
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1532	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
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-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	118	1	5564	2	N	-0-					-0-
*07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	111	1	5636	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
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-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	819	1	3178	2	N	-0-					-0-
*07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	928	1	3029	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
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-
06	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	109	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	115	1	4225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	9600	X	9552	-0-	-48	-0-	199	1	9353	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9773	-0-	-147	-0-	189	1	9584	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
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-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	98	1	4620	2	N	-0-					-0-
*07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	92	1	4688	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	7050	X	6556	-0-	-494	-0-	136	1	6420	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6848	-0-	-437	-0-	132	1	6716	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
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-
06	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	375	1	13688	2	N	-0-					-0-
*07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	382	1	13990	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
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-
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	63	1	2949	2	N	-0-					-0-
*07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	64	1	3262	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
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-
06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	267	1	9762	2	N	-0-					-0-
*07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	289	1	10579	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
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-
06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	660	1	8664	3	N	-0-					-0-
*07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	682	1	8892	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	65	1	3069	2	N	-0-					-0-
*07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	62	1	3135	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
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-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	22	1	911	3	N	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	23	1	979	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	7980	X	7655	-0-	-325	-0-	178	1	7477	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7908	-0-	-152	-0-	179	1	7729	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
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-
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	103	1	4359	3	Y	-0-					-0-
*07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	102	1	4365	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
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-
06	4920	X	4205	-0-	-715	-0-	112	1	4093	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3742	-0-	-1342	-0-	100	1	3642	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
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-
06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	142	1	6673	2	N	-0-					-0-
*07	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	133	1	6746	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
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-
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	669	1	1913	2	N	-0-					-0-
*07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	715	1	1662	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	1008	1	5795	3	Y	-0-					-0-
*07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1036	1	5907	3	Y	7					7
							8	9									

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
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
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	1215	1	5761	3	N	-0-					27
*07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1142	1	6099	3	N	-0-					27

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
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									
06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	568	1	2	2	Y	-0-					3
							6493	3									
*07	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	Y	-0-					3
							7987	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
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									
06	7410	X	6706	-0-	-704	-0-	818	1	5845	3	N	39					69
							43	9									
07	7657	X	7463	-0-	-194	-0-	788	1	6624	3	N	46	98	1			17
							51	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
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-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	109	1	2405	2	N	-0-					-0-
*07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	149	1	2841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	7110	X	6734	-0-	-376	-0-	285	1	6449	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	7059	-0-	-164	-0-	355	1	6704	2	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

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-
06	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	289	1	4781	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5210	-0-	-246	-0-	191	1	5019	2	N	-0-			-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

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-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	70	1	1636	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	92	1	1643	2	N	-0-			-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

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-
06	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	174	1	3883	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	218	1	4078	2	N	-0-			-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

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-
06	6930	X	6357	-0-	-573	-0-	265	1	6092	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	342	1	6455	2	N	-0-			-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

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-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	175	1	3980	2	N	-0-			-0-
*07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	208	1	3887	2	N	-0-			-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

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-
06	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	139	1	3188	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	178	1	3341	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	203	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9846	-0-	-43	-0-	190	1	9656	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
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							
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	N	47					259
							2687	3	52	9							
*07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	75	1	914	2	N	35	190	1			104
							2719	3	39	9							

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
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-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	93	1	4392	2	N	-0-					-0-
*07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	89	1	4534	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
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									
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	873	1	3210	3	Y	19					92
							21	9									
*07	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1021	1	4395	3	Y	30					122
							33	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
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-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	99	1	3612	2	N	-0-					-0-
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	98	1	3577	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	1039	1	7265	2	N	-0-					-0-
*07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1025	1	5759	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
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-
06	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	77	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	73	1	3690	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
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
06	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	2078	3	6	9	N	5					194
07	2108	N	2080	-0-	-28	-0-	2078	3	2	9	N	2					196

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
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-
06	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	93	1	3917	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4144	-0-	-227	-0-	94	1	4050	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
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
06	7530	X	7494	-0-	-36	-0-	174	1	7320	3	Y	-0-					3
07	7781	X	7637	-0-	-144	-0-	173	1	7464	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
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-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	84	1	123	2	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
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-
06	4590	X	3615	-0-	-975	-0-	96	1	3519	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3588	-0-	-1434	-0-	95	1	3493	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	3000	N	3081	-0-	81	81	71	1	3010	3	Y	-0-					-0-
*07	2843	N	2762	-0-	-81	-0-	62	1	2700	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
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-
06	14520	X	13060	-0-	-1460	-0-	272	1	12788	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	13451	-0-	-902	-0-	260	1	13191	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
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-
06	2010	N	1581	-0-	-429	-0-	37	1	1544	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	45	1	1947	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	83	1	3925	2	N	-0-					-0-
*07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	81	1	4101	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
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-
06	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	127	1	5997	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	121	1	6164	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
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-
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	578	1	1028	2	N	-0-					-0-
*07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	638	1	1734	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
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-
06	9180	X	8651	-0-	-529	-0-	180	1	8471	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	9125	-0-	-361	-0-	176	1	8949	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 #: 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
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-
06	7170	X	6528	-0-	-642	-0-	152	1	6376	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	157	1	6758	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

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							
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	9					156
							849	3	10	9							
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	N	8					164
							837	3	9	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

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-
06	9240	X	8697	-0-	-543	-0-	181	1	8516	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	170	1	8626	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

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-
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	108	1	5064	2	N	-0-					-0-
*07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	99	1	4997	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

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									
06	13800	X	12132	-0-	-1668	-0-	552	1	11566	3	Y	13					97
							14	9									
07	14260	X	12448	-0-	-1812	-0-	552	1	11853	3	Y	39	99	1			37
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	3240	X	2302	-0-	-938	-0-	484	1	1781	3	N	34	133	1			6
							37	9									
*07	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	535	1	4151	3	N	8					14
							9	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

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									
06	7170	X	6635	-0-	-535	-0-	226	1	6344	3	Y	59					59
							65	9									
07	7812	X	7222	-0-	-590	-0-	241	1	6950	3	Y	28	86	1			1
							31	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

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-
06	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	118	1	4999	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5260	-0-	-351	-0-	177	1	5083	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

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-
06	8700	X	8458	-0-	-242	-0-	196	1	8262	3	N	-0-					-0-
07	8990	X	8745	-0-	-245	-0-	199	1	8546	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

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-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	283	1	6363	2	N	-0-					-0-
*07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	300	1	5702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 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
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-
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	150	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	187	1	3571	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 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
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-
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	114	1	2550	2	N	-0-					-0-
*07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	136	1	2584	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 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
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-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	181	1	4157	2	N	-0-					-0-
*07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	225	1	4272	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	9540	X	8958	-0-	-582	-0-	208	1	8750	3	Y	-0-					-0-
07	9858	X	8786	-0-	-1072	-0-	199	1	8587	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 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
02	3668	X	3504	-0-	-164	-0-	118 43	1 9	3343	3	N	39	181	1			62
03	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	129 35	1 9	3684	3	N	32					94
04	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	126 39	1 9	3595	3	N	35					129
05	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	130 39	1 9	3706	3	N	35					164
06	3870	X	3753	-0-	-117	-0-	127 55	1 9	3571	3	N	50					214
07	3875	X	3757	-0-	-118	-0-	124 53	1 9	3580	3	N	48	185	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 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
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-
06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	315	1	11504	2	N	-0-					-0-
*07	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	332	1	12167	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

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-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	112	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5531	-0-	-607	-0-	107	1	5424	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	48	1	2274	2	N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

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-
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5253	-0-	-48	-0-	5253	3			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

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-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	85	1	3592	3	N	-0-					-0-
*07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	88	1	3766	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	1350	N	748	-0-	-602	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	604	-0-	-574	-0-	604	2			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
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-
06	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	44	1	1843	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1793	-0-	-625	-0-	40	1	1753	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
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-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	52	1	2201	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	51	1	2194	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	T. A.		25237	-0-	25237	25237	584	1	24640	3	Y	12					40
							13	9									
07	T. A.		23716	-0-	23716	48953	536	1	23165	3	Y	14					54
							15	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 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
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-
06	10680	X	10199	-0-	-481	-0-	212	1	9987	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10086	-0-	-950	-0-	195	1	9891	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 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
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-
06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	120	1	5627	2	N	-0-					-0-
*07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	115	1	5821	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 "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 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
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									
06	420	N	68	-0-	-352	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					33
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					33

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 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
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
06	T. A.		579	-0-	579	579	154	1	405	3	Y	18					43
							20	9									
07	T. A.		1932	-0-	1932	2511	934	1	994	3	Y	4					47
							4	9									

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 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
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-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	30	1	1284	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	608	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9120	X	8918	-0-	-202	-0-	207	1	8711	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	9281	-0-	-81	-0-	210	1	9071	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 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
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-
06	5430	X	5060	-0-	-370	-0-	135	1	4925	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5142	-0-	-469	-0-	137	1	5005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 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
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-
06	7170	X	6784	-0-	-386	-0-	286	1	6498	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6978	-0-	-431	-0-	347	1	6631	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

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-
06	5460	X	5113	-0-	-347	-0-	136	1	4977	2	N	-0-					-0-
*07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	155	1	5672	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

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-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	119	1	4997	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	114	1	4924	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

*08	4526	X	618	-0-	-3908	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*09	4380	X	942	-0-	-3438	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
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-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1251	-0-	-702	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

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									
06	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	72	1	5951	3	Y	-0-					3
*07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	141	1	6099	3	Y	89	66	1			26
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 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
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-
06	9030	X	8840	-0-	-190	-0-	1001	1	7839	2	N	-0-					-0-
*07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	1137	1	8788	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	3	1	150	3	N	-0-					36
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	N	-0-					36

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 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
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-
06	15540	X	13776	-0-	-1764	-0-	367	1	13409	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	13831	-0-	-1359	-0-	368	1	13463	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 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
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-
06	11790	X	11077	-0-	-713	-0-	295	1	10782	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	10469	-0-	-1900	-0-	278	1	10191	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 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
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-
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	101	1	4274	3	N	-0-					-0-
*07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	105	1	4521	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	7050	X	6722	-0-	-328	-0-	156	1	6566	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6936	-0-	-349	-0-	157	1	6779	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
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-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
07	403	N	123	-0-	-280	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	810	1	3292	2	N	-0-					-0-
*07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	939	1	3845	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
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-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	61	1	2850	2	N	-0-					-0-
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	58	1	2964	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
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									
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	170	1	1481	3	N	-0-					50
*07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	878	1	2356	3	N	10					60
							11	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
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-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	134	1	6284	2	N	-0-					-0-
*07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	121	1	6155	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	390	1	4172	3	N	-0-					-0-
*07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	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
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-
06	1650	N	226	-0-	-1424	-0-	226	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	105	-0-	-1042	-0-	2	1	103	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 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
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-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	45	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	42	1	2152	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	185	1	4230	2	N	-0-					-0-
*07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	257	1	4854	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
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-
06	1410	X	690	-0-	-720	-0-	690	1			N	-0-					-0-
07	1178	X	784	-0-	-394	-0-	780	1	4	3	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
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-
06	13260	X	12346	-0-	-914	-0-	329	1	12017	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	12762	-0-	-754	-0-	339	1	12423	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	232	1	5167	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5623	-0-	-298	-0-	284	1	5339	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 "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 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
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									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	-0-					20
07	3379	X	3328	-0-	-51	-0-	112	1	3216	3	N	-0-					20

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 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
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									
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	214	1	9056	3	N	53					127
							58	9									
*07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	220	1	9518	3	N	53					180
							58	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 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
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-
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	103	1	4856	2	N	-0-					-0-
*07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	97	1	4933	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 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
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-
06	T. A.		355	-0-	355	383	355	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		1337	-0-	1337	1720	420	1	917	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
*07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	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
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-
06	5130	X	4773	-0-	-357	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	5171	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	888	1	2763	2	N	-0-					-0-
*07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	923	1	2765	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
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-
06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	321	1	7283	2	N	-0-					-0-
*07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	406	1	7635	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
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-
06	3180	X	471	-0-	-2709	-0-	10	1	461	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	886	-0-	-2400	-0-	17	1	869	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
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-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	89	1	4181	2	N	-0-					-0-
*07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	84	1	4266	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	13320	X	8802	-0-	-4518	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
*07	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	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
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-
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
*07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			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 #: 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
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-
06	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
*07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	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
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-
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	85	1	3604	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	87	1	3752	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
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-
06	13530	X	12890	-0-	-640	-0-	343	1	12547	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	12819	-0-	-635	-0-	341	1	12478	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
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-
06	5850	X	5242	-0-	-608	-0-	122	1	5120	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5458	-0-	-587	-0-	124	1	5334	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	86	1	3639	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	81	1	3492	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 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
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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	834	1	1386	3	N	6					127
							7	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	875	1	1678	3	N	-0-					127
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	829	1	1592	3	N	13					140
							14	9									
*07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	871	1	1940	3	N	1					129
							1	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 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
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									
06	8970	X	8337	-0-	-633	-0-	193	1	8142	3	Y	2					34
							2	9									
07	9269	X	9109	-0-	-160	-0-	207	1	8902	3	Y	-0-					34

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 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
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-
06	10380	X	10037	-0-	-343	-0-	268	1	9769	2	N	-0-					-0-
*07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	300	1	10961	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 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
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-
06	T. A.		5088	-0-	5088	5088	118	1	4970	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5185	-0-	5185	10273	118	1	5067	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 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
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-
06	6480	X	5969	-0-	-511	-0-	159	1	5810	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6119	-0-	-360	-0-	163	1	5956	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	4680	X	4076	-0-	-604	-0-	174	1	3902	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	217	1	4037	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1075	1	2594	3	N	-0-					76
*07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	1074	1	2745	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
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-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	567	1	3810	3	N	-0-					-0-
*07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	591	1	4239	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
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
06	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	177	1	3718	3	N	-0-					3
07	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	190	1	4073	3	N	1					4
							1	9									

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
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-
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	290	1	6540	2	N	-0-					-0-
*07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	348	1	6597	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
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-
06	4290	X	3483	-0-	-807	-0-	145	1	3338	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4047	-0-	-262	-0-	202	1	3845	2	N	-0-					-0-

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
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
06	9090	X	8102	-0-	-988	-0-	1107	1	6995	3	Y	-0-					154
07	9548	X	8239	-0-	-1309	-0-	1123	1	7109	3	Y	6	137	1			23
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13410	X	12623	-0-	-787	-0-	292	1	12331	3	N	-0-					-0-
*07	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	328	1	14189	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 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
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
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	143	1	6033	3	Y	-0-					5
07	6324	X	6299	-0-	-25	-0-	142	1	6157	3	Y	-0-					5

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 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
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-
06	6960	X	4735	-0-	-2225	-0-	19	1	4716	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	4736	-0-	-2456	-0-	17	1	4719	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	12					81
							3692	3	13	9							
*07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	16	1	3	2	Y	17					98
							3851	3	19	9							

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
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									
06	6960	X	6667	-0-	-293	-0-	154	1	6510	3	Y	3					30
							3	9									
07	7192	X	6901	-0-	-291	-0-	156	1	6745	3	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	178	1	4031	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4308	-0-	-373	-0-	215	1	4093	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
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									
06	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	119	1	5022	3	Y	-0-					28
*07	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	227	1	6536	3	Y	-0-					23

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
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-
06	7950	X	7517	-0-	-433	-0-	200	1	7317	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7596	-0-	-340	-0-	202	1	7394	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*02	3248	X	3241	-0-	-7	-0-	74	1	3163	3	N	4					171
							4	9									
*03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	82	1	3519	3	N	-0-					171
*04	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	56	1	2376	3	N	-0-					171
*05	3596	X	8	-0-	-3588	-0-	8	3			N	-0-					171
*06	3480	X	888	-0-	-2592	-0-	294	1	594	3	N	-0-	168	1			3
07	3596	X	2225	-0-	-1371	-0-	51	1	2174	3	N	-0-					3

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 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
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-
06	6390	X	6302	-0-	-88	-0-	146	1	6156	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	141	1	6087	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 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
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									
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	271	1	5673	3	N	87					246
							96	9									
*07	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	285	1	6128	3	N	2	180	1			68
							2	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

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-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

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
06	2490	N	2257	-0-	-233	-0-	589	1	1668	3	N	-0-					196
*07	3100	N	3191	-0-	91	91	627	1	2564	3	N	-0-	92	1			104

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

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-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	3	N	-0-					-0-
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	224	1	6306	3	Y	-0-					20
07	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	221	1	6372	3	Y	42					62
							46	9									

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
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-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	248	1	213	2	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
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
06	3390	X	1692	-0-	-1698	-0-	39	1	1653	3	N	-0-					131
07	3503	X	9	-0-	-3494	-0-	9	3			N	-0-	62	1			67

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
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
06	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	83	1	2329	3	N	-0-					200
07	2542	N	55	-0-	-2487	-0-	2	1	53	3	N	-0-	129	1			68

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
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-
06	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	69	1	2909	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	68	1	2958	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
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
06	3540	X	2965	-0-	-575	-0-	68	1	2847	3	Y	45					50
							50	9									
*07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	102	1	4369	3	Y	9					59
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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							
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	69	1	733	2	N	48					92
							2198	3	53	9							
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	66	1	715	2	N	25					117
							2146	3	28	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
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									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2909	3	Y	28	11	1			25
							31	9									
07	1085	X	418	-0-	-667	-0-	9	1	402	3	Y	6	3	1			28
							7	9									

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
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-
06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	67	1	2247	3	Y	-0-					-0-
*07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	404	1	2700	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
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
06	5370	X	4994	-0-	-376	-0-	113	1	4754	3	N	115					148
							127	9									
07	5549	X	5065	-0-	-484	-0-	113	1	4901	3	N	46	184	1			10
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	5760	X	5260	-0-	-500	-0-	1038	1	4146	3	N	69					182
							76	9									
07	5952	X	5110	-0-	-842	-0-	1009	1	4050	3	N	46	150	1			78
							51	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
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-
06	10500	X	9085	-0-	-1415	-0-	242	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9525	-0-	-984	-0-	253	1	9272	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
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-
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	252	1	9208	2	N	-0-					-0-
*07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	255	1	9320	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
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-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	653	1	2037	2	N	-0-					-0-
*07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	469	1	4265	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	23	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	27	1	1382	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
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-
06	7950	X	7544	-0-	-406	-0-	201	1	7343	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7583	-0-	-508	-0-	202	1	7381	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-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
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-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	3	N	-0-					-0-
*07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1336	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

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-
06	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	94	1	3994	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	134	1	3866	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

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-
06	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	127	1	4642	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4921	-0-	-225	-0-	131	1	4790	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

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									
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2281	3	N	51					136
							56	9									
07	2046	X	297	-0-	-1749	-0-	7	1	290	3	N	-0-					136

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

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-
06	18960	X	18511	-0-	-449	-0-	493	1	18018	2	N	-0-					-0-
07	19034	X	18885	-0-	-149	-0-	502	1	18383	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

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
06	8760	X	7474	-0-	-1286	-0-	7474	3			N	-0-					152
07	8680	X	7893	-0-	-787	-0-	7885	3	8	9	N	7					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	200	1	7291	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	8032	-0-	-90	-0-	214	1	7818	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	201	1	7338	2	N	-0-			-0-
*07	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	274	1	10024	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	168	1	7056	3	N	-0-			-0-
07	7347	X	7331	-0-	-16	-0-	166	1	7165	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	Y	2			94
							2	9							
*07	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	5			99
							1754	3	6	9					

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	8430	X	6411	-0-	-2019	-0-	171	1	6240	2	N	-0-			-0-
07	8711	X	5841	-0-	-2870	-0-	155	1	5686	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 GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 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
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									
06	420	X	127	-0-	-293	-0-	1	1	115	3	Y	10					72
							11	9									
*07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	Y	1					73
							1640	3	1	9							

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

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-
06	7470	X	7008	-0-	-462	-0-	319	1	6689	3	N	-0-					-0-
07	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	309	1	6640	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

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									
06	13290	X	10984	-0-	-2306	-0-	254	1	10711	3	Y	17					161
							19	9									
07	13733	X	11839	-0-	-1894	-0-	267	1	11531	3	Y	37					198
							41	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

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-
06	10230	X	10095	-0-	-135	-0-	234	1	9861	3	N	-0-					-0-
07	10571	X	10294	-0-	-277	-0-	233	1	10061	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

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-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	93	1	4358	2	N	-0-					-0-
*07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	94	1	4744	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

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-
06	6810	X	6357	-0-	-453	-0-	169	1	6188	2	N	-0-					-0-
*07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	201	1	7366	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	176	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	222	1	4206	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11880	X	11314	-0-	-566	-0-	236	1	11078	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11394	-0-	-665	-0-	220	1	11174	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14910	X	11018	-0-	-3892	-0-	229	1	10789	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	11248	-0-	-2981	-0-	217	1	11031	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	12630	X	10745	-0-	-1885	-0-	286	1	10459	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10517	-0-	-2007	-0-	280	1	10237	2	N	-0-					-0-

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
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	661 1	1 9	642	3	N	1	161	1			30
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	1092 14	1 9	1644	3	N	13					43
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	1004 28	1 9	1286	3	N	25					68
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1036 24	1 9	1196	3	N	22					90
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	1035 28	1 9	1381	3	N	25					115
*07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	1042 28	1 9	1552	3	N	25					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 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
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-
06	42580	X	42580	-0-	-0-	-0-	1135	1	41445	2	N	-0-			-0-
*07	31872	X	31872	-0-	-0-	-0-	848	1	31024	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 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
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-
06	2040	X	80	-0-	-1960	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	2108	X	67	-0-	-2041	-0-	67	3			N	-0-			-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 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
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-
06	6390	X	6028	-0-	-362	-0-	255	1	5773	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	319	1	6025	2	N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 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
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-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	233	1	3719	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	2842	-0-	-1281	-0-	193	1	2649	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 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
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-
06	2430	X	65	-0-	-2365	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	248	-0-	-2263	-0-	9	1	239	2	N	-0-			-0-

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
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							
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	71	1	2991	3	Y	5			37
							6	9							
*07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	112	1	3238	3	Y	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	70	1	2973	3	Y	7					10
							8	9									
*07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	116	1	3317	3	Y	-0-					10

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
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
06	5280	X	5109	-0-	-171	-0-	118	1	4991	3	N	-0-					60
07	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	178	1	5111	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
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									
06	8400	X	8209	-0-	-191	-0-	190	1	8016	3	N	3					211
							3	9									
07	8680	X	2185	-0-	-6495	-0-	50	1	2134	3	N	1	183	1			29
							1	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
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-
06	16170	X	14880	-0-	-1290	-0-	396	1	14484	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	15583	-0-	-1126	-0-	414	1	15169	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
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-
06	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	237	1	9934	3	N	-0-					-0-
*07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	239	1	10293	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	1			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 #: 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
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-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	240	1	3969	2	N	-0-			-0-
*07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	154	1	4072	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
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-
06	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	94	1	3949	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	4195	-0-	-52	-0-	141	1	4054	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	62	1	2936	2	N	-0-			-0-
*07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	58	1	2967	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
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-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-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
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-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	96	1	2223	2	N	-0-			-0-
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	122	1	2275	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	91	1	4291	2	N	-0-			-0-
*07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	93	1	4699	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	1020	X	873	-0-	-147	-0-	873	1			N	-0-					-0-
*07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	1374	1	2879	2	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
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-
06	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	354	1	12932	2	N	-0-					-0-
*07	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	372	1	13613	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
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-
06	8340	X	8086	-0-	-254	-0-	215	1	7871	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8283	-0-	-335	-0-	220	1	8063	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
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-
06	4680	X	4347	-0-	-333	-0-	116	1	4231	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	191	1	4593	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
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-
06	7950	X	6441	-0-	-1509	-0-	172	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6683	-0-	-912	-0-	178	1	6505	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
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-
06	3810	X	3778	-0-	-32	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
*07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	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
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									
06	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	184	1	7733	3	N	-0-					15
*07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	206	1	8884	3	N	-0-					15

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	29	1	1485	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 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
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									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	N	10					63
							11	9									
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	8	1	2028	3	N	3					66
							3	9									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 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
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-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	53	1	2490	2	N	-0-					-0-
*07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	61	1	2617	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 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
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-
06	7230	X	6763	-0-	-467	-0-	157	1	6606	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	6729	-0-	-711	-0-	152	1	6577	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	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 #: 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
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	640	1	11370	3	Y	96	160	1			20
							106	9									
03	13020	X	13009	-0-	-11	-0-	696	1	12254	3	Y	54					74
							59	9									
04	12090	X	10633	-0-	-1457	-0-	557	1	10037	3	Y	35	98	1			11
							39	9									
05	13423	X	11287	-0-	-2136	-0-	623	1	10597	3	Y	61					72
							67	9									
06	12120	X	11658	-0-	-462	-0-	647	1	10986	3	Y	23	86	1			9
							25	9									
07	12524	X	12125	-0-	-399	-0-	609	1	11516	3	Y	-0-					9

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

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-
06	10260	X	9533	-0-	-727	-0-	198	1	9335	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9670	-0-	-715	-0-	187	1	9483	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

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-
06	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	260	1	6242	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	168	1	6162	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

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-
06	8670	X	8091	-0-	-579	-0-	323	1	7768	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7950	-0-	-730	-0-	212	1	7738	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

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-
06	8790	X	8617	-0-	-173	-0-	230	1	8387	2	N	-0-					-0-
*07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	394	1	9477	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
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									
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	44	1	9206	3	N	92					247
							101	9									
*07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	38	1	9137	3	N	105	302	1			50
							116	9									

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 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
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-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	928	1	3043	2	N	-0-					-0-
*07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	954	1	2358	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 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
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-
06	9480	X	6128	-0-	-3352	-0-	142	1	5986	3	N	-0-					-0-
07	9796	X	3956	-0-	-5840	-0-	390	1	3566	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 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
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									
06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	239	1	10084	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
07	10633	X	10339	-0-	-294	-0-	232	1	10021	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 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
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									
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	207	1	5834	3	Y	46	164	1			29
							51	9									
*07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	215	1	6177	3	Y	41					70
							45	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
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									
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1158	1	3026	3	Y	8	81	1			40
							9	9									
*07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1201	1	3325	3	Y	17					57
							19	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

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
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	613	1	610	3	N	2					9
							2	9									
*07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	665	1	1671	3	N	1					10
							1	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

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-
06	4200	X	226	-0-	-3974	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

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-
06	7080	X	6948	-0-	-132	-0-	145	1	6803	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7075	-0-	-241	-0-	137	1	6938	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

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	1264	-0-	-326	-0-	29	1	1235	3	N	-0-					40
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	35	1	1473	3	N	-0-					40
06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					40
*07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	36	1	1543	3	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	N	2					22
							2	9									
*07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	91	1	2641	3	N	8					30
							9	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
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
06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	79	1	3353	3	Y	-0-					1
07	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	81	1	3464	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
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-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	100	1	4200	3	Y	-0-					-0-
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	100	1	4311	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
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-
06	7410	X	6693	-0-	-717	-0-	140	1	6553	2	N	-0-					-0-
*07	7657	X	6905	-0-	-752	-0-	157	1	6748	3	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
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-
06	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	266	1	11211	3	N	-0-					-0-
*07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	259	1	11114	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	413	1	17400	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	18035	-0-	-100	-0-	606	1	17429	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 #: 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
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-
06	6810	X	6066	-0-	-744	-0-	162	1	5904	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6545	-0-	-554	-0-	174	1	6371	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
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-
06	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5615	-0-	-120	-0-	5615	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
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									
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	824	1	738	3	N	11					115
							12	9									
07	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	913	1	883	3	N	7					122
							8	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
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-
06	14730	X	13059	-0-	-1671	-0-	348	1	12711	2	N	-0-					-0-
07	14446	X	12950	-0-	-1496	-0-	344	1	12606	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
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-
06	18690	X	17011	-0-	-1679	-0-	453	1	16558	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	18724	-0-	-589	-0-	498	1	18226	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	11610	X	11582	-0-	-28	-0-	11582	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	10649	-0-	-1348	-0-	10649	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	81	1	11721	3	N	-0-					32
07	12989	X	10895	-0-	-2094	-0-	71	1	10824	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
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
06	300	X	287	-0-	-13	-0-	6	1	281	2	N	-0-					1
*07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	29	1	1482	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
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									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1055	1	3010	3	N	18					169
							20	9									
*07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	1054	1	3073	3	N	8					177
							9	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
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-
06	10530	X	10375	-0-	-155	-0-	216	1	10159	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9729	-0-	-1152	-0-	188	1	9541	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
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-
06	9090	X	8447	-0-	-643	-0-	176	1	8271	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8608	-0-	-661	-0-	166	1	8442	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	8640	X	8430	-0-	-210	-0-	176	1	8254	2	N	-0-					-0-
*07	8897	X	8353	-0-	-544	-0-	189	1	8164	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 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
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-
06	1770	X	332	-0-	-1438	-0-	330	1	2	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	975	-0-	-854	-0-	429	1	546	2	N	-0-			-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 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
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-
06	18240	X	17261	-0-	-979	-0-	400	1	16861	3	Y	-0-			-0-
07	18848	X	17756	-0-	-1092	-0-	402	1	17354	3	Y	-0-			-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	71	1	3349	2	N	-0-			-0-
*07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	66	1	3331	2	N	-0-			-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 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
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
06	2190	N	1076	-0-	-1114	-0-	25	1	1051	3	N	-0-			26
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	51	1	2216	3	N	-0-			26

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 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
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							
06	5670	X	1246	-0-	-4424	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-			-0-
07	5859	X	23	-0-	-5836	-0-	23	3			Y	-0-			-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 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
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-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	409	1	821	2	N	-0-					-0-
*07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	442	1	1123	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 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
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-
06	T. A.		7618	-0-	7618	27122	796	1	6822	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		7066	-0-	7066	34188	882	1	6184	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4440	X	1534	-0-	-2906	-0-	32	1	1502	2	N	-0-					-0-
*07	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	95	1	4809	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 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
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-
06	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	309	1	12990	3	N	-0-					-0-
*07	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	289	1	12409	3	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 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
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									
06	5160	X	5058	-0-	-102	-0-	24	1	5019	3	N	14					184
							15	9									
07	5270	X	5175	-0-	-95	-0-	21	1	5133	3	N	19					203
							21	9									

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
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-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	56	1	2381	3	N	-0-					-0-
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	168	1	59	3	N	48					118
							53	9									

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

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									
06	7050	X	6369	-0-	-681	-0-	30	1	2	2	N	-0-					78
							6337	3									
07	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	27	1	5	2	N	112	179	1			11
							6624	3	123	9							

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

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
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	864	1	4685	3	N	-0-					57
07	6448	X	5649	-0-	-799	-0-	815	1	4834	3	N	-0-					57

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

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-
06	5190	X	5018	-0-	-172	-0-	116	1	4902	3	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5145	-0-	-218	-0-	173	1	4972	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

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-
06	8430	X	8079	-0-	-351	-0-	187	1	7892	3	N	-0-					-0-
*07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	194	1	8372	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
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									
06	10740	X	10102	-0-	-638	-0-	234	1	9867	3	N	1					46
							1	9									
07	10912	X	9598	-0-	-1314	-0-	323	1	9275	3	N	-0-					46

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

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-
06	13350	X	11662	-0-	-1688	-0-	243	1	11419	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	11054	-0-	-2741	-0-	214	1	10840	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

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							
06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	16	1	1	2	N	18					85
							3328	3	20	9							
07	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	14	1	2	2	N	20					105
							3285	3	22	9							

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

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-
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	172	1	8087	2	N	-0-					-0-
*07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	166	1	8416	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

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-
06	14670	X	14142	-0-	-528	-0-	377	1	13765	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14491	-0-	-637	-0-	385	1	14106	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
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									
06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	182	1	7689	3	N	22					126
							24	9									
*07	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	185	1	8000	3	N	35					161
							39	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

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-
06	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	169	1	7081	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7204	-0-	-670	-0-	164	1	7040	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	10890	X	10654	-0-	-236	-0-	485	1	10169	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10905	-0-	-317	-0-	413	1	10492	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

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-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	102	1	3741	2	N	-0-					-0-
*07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	173	1	4161	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

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-
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	204	1	7443	2	N	-0-					-0-
*07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	222	1	8118	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
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
06	8910	X	8850	-0-	-60	-0-	8850	2			N	-0-					1
07	9114	X	8290	-0-	-824	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	5490	X	4549	-0-	-941	-0-	121	1	4428	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4431	-0-	-1242	-0-	118	1	4313	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
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-
06	11460	X	5732	-0-	-5728	-0-	394	1	5338	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	212	-0-	-11289	-0-	4	1	208	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
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-
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	105	1	4958	2	N	-0-					-0-
*07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	75	1	3826	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
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-
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	157	1	7375	2	N	-0-					-0-
*07	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	164	1	8312	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
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									
06	7620	X	6873	-0-	-747	-0-	156	1	6603	3	N	104	165	1			11
							114	9									
07	7874	X	7822	-0-	-52	-0-	177	1	7645	3	N	-0-					11

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
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-
06	8220	X	8059	-0-	-161	-0-	168	1	7891	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7948	-0-	-546	-0-	154	1	7794	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
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-
06	9870	X	9284	-0-	-586	-0-	371	1	8913	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9489	-0-	-462	-0-	378	1	9111	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
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-
06	6540	X	6257	-0-	-283	-0-	145	1	6112	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6357	-0-	-184	-0-	144	1	6213	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
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-
06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	995	1	7656	3	N	-0-					-0-
*07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	959	1	6340	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
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									
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	122	1	5127	3	Y	2					119
							2	9									
*07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	185	1	5321	3	Y	-0-	116	1			2

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
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-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1	1998	2	N	-0-					-0-
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	56	1	2032	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
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-
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	57	1	2453	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
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
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					1
*07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
*07	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	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
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-
06	14010	X	12169	-0-	-1841	-0-	283	1	11886	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	11965	-0-	-2357	-0-	272	1	11693	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
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-
06	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	118	1	4969	3	N	-0-					-0-
*07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	124	1	5316	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	108	1	5102	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5166	-0-	-11	-0-	100	1	5066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	6720	X	3965	-0-	-2755	-0-	500	1	3465	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	5622	-0-	-1570	-0-	552	1	5070	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
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-
06	6090	X	5778	-0-	-312	-0-	120	1	5658	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5597	-0-	-603	-0-	108	1	5489	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
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-
06	16320	X	13778	-0-	-2542	-0-	287	1	13491	2	N	-0-			-0-
07	16678	X	15047	-0-	-1631	-0-	291	1	14756	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
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
06	T. A.		60	-0-	60	1107	60	3			N	-0-			89
07	T. A.		145	-0-	145	1252	145	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
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-
06	9960	X	8890	-0-	-1070	-0-	207	1	8683	3	N	-0-			-0-
07	9765	X	9004	-0-	-761	-0-	204	1	8800	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	9720	X	9233	-0-	-487	-0-	246	1	8987	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9391	-0-	-653	-0-	250	1	9141	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
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-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					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 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
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-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	48	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1908	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
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
06	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	150	1	7053	2	N	-0-					160
07	8153	X	7340	-0-	-813	-0-	142	1	7198	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
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-
06	11760	X	9153	-0-	-2607	-0-	366	1	8787	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10100	-0-	-1432	-0-	403	1	9697	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
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-
06	11370	X	11217	-0-	-153	-0-	260	1	10957	3	N	-0-					-0-
07	11749	X	11523	-0-	-226	-0-	261	1	11262	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	11880	X	11479	-0-	-401	-0-	265	1	11208	3	N	5					72
							6	9									
*07	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	409	1	11750	3	N	15					87
							17	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
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									
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	874	1	4504	3	N	7					109
							8	9									
*07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	830	1	4274	3	Y	38	147	1			-0-
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	82	1	3445	3	N	18					156
							20	9									
07	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	120	1	3459	3	N	3	146	1			13
							3	9									

HOCKETT, DALE WELL #: 1 RRCID -> 227791 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7757 - 10130

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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

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-
06	10140	X	8990	-0-	-1150	-0-	240	1	8750	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9352	-0-	-1126	-0-	249	1	9103	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

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-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	204	-0-	-571	-0-	204	1			N	-0-					-0-

LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 7753

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									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 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
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									
06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	874	1	5185	3	N	41	86	1			40
							45	9									
*07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	877	1	4798	3	N	37					77
							41	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

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-
06	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	3			N	-0-					-0-
*07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

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-
06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	3			N	-0-					-0-
*07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

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-
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	120	1	5623	2	N	-0-					-0-
*07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	114	1	5797	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

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
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					75
*07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					75

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

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-
06	12000	X	11593	-0-	-407	-0-	463	1	11130	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11755	-0-	-645	-0-	469	1	11286	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	14	1	2937	3	N	-0-					152
*07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	13	1	3180	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
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-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	83	1	3900	2	N	-0-					-0-
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	78	1	3942	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
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-
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	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
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-
06	10110	X	9383	-0-	-727	-0-	250	1	9133	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9812	-0-	-387	-0-	261	1	9551	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	24240	X	23840	-0-	-400	-0-	635	1	23205	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	24556	-0-	-492	-0-	653	1	23903	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 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
02	3976	X	3537	-0-	-439	-0-	14 22	1 9	3501	3	N	20					70
03	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	18 15	1 9	3867	3	N	14					84
04	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	18 24	1 9	3679	3	N	22					106
05	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	17 4	1 9	3873	3	N	4					110
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	18 44	1 9	3726	3	N	40	65	1			85
*07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	16 32	1 9	3918	3	N	29					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 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
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-
06	6960	X	5542	-0-	-1418	-0-	129	1	5413	3	Y	-0-					-0-
07	7192	X	5567	-0-	-1625	-0-	126	1	5441	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	848	1	3211	2	N	-0-					-0-
*07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	829	1	2495	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 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
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									
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	543	1	5991	3	Y	23	86	1			9
							25	9									
07	6572	X	6298	-0-	-274	-0-	514	1	5784	3	Y	-0-					9

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
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-
06	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	494	1	11862	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12719	-0-	-239	-0-	507	1	12212	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
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-
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	199	1	7278	2	N	-0-					-0-
*07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	317	1	7642	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	151	1	4252	3	N	41					127
							45	9									
*07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	152	1	4356	3	N	37	75	1			89
							41	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6870	X	6672	-0-	-198	-0-	139	1	6533	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6723	-0-	-376	-0-	130	1	6593	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4470	X	4353	-0-	-117	-0-	21	1	4280	3	N	47					164
							52	9									
07	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	18	1	4260	3	N	60					224
							66	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5010	X	3761	-0-	-1249	-0-	100	1	3661	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	559	-0-	-4618	-0-	15	1	544	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 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
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-
06	10890	X	9468	-0-	-1422	-0-	197	1	9271	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9172	-0-	-1647	-0-	177	1	8995	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 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
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
06	3690	X	489	-0-	-3201	-0-	3	1	486	3	N	-0-					3
07	2263	X	481	-0-	-1782	-0-	3	1	478	3	N	-0-					3

RUSSO, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 228508 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8587 - 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
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-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	5400	X	3662	-0-	-1738	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	2663	-0-	-2917	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 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
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-
06	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	3			N	-0-					-0-
*07	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	3			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 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
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
06	3810	X	2237	-0-	-1573	-0-	77	1	2160	3	N	-0-					43
07	3937	X	2260	-0-	-1677	-0-	76	1	2184	3	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 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
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	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	156	1	4468	3	Y	28					140
							31	9									
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	149	1	4229	3	Y	-0-					140
06	T. A.		3993	-0-	3993	3993	136	1	3825	3	Y	29					169
							32	9									
*07	T. A.		3826	-0-	3826	7819	128	1	3689	3	Y	8	53	1			124
							9	9									

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 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
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
06	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	62	1	2612	3	Y	-0-					3
07	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	62	1	2688	3	Y	-0-					3

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
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
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	154	1	6503	3	Y	3					15
							3	9									
*07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	154	1	6627	3	Y	5					20
							6	9									

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
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-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	240	1	5019	3	Y	-0-					-0-
*07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	244	1	5248	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
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
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	13	1	2862	3	N	-0-					32
*07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	12	1	2890	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
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-
06	4440	X	4057	-0-	-383	-0-	170	1	3887	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	219	1	4103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	873	1	3425	3	N	26					78
							29	9									
*07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	951	1	3589	3	N	6					84
							7	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2700	N	117	-0-	-2583	-0-	117	1			N	-0-					169
*07	3100	N	4626	-0-	1526	1526	194	1	4431	3	N	1	98	1			71
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4140	X	3906	-0-	-234	-0-	588	1	3309	3	N	8					18
							9	9									
*07	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	662	1	4969	3	N	2					20
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
*07	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	947	1	6255	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3000	N	2697	-0-	-303	550	62	1	2635	3	N	-0-					136
*07	3100	N	4354	-0-	1254	1804	146	1	4208	3	N	-0-					136

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	235	1	11065	2	N	-0-					-0-
*07	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	222	1	11259	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	160	1	5857	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	159	1	5819	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
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-
06	8610	X	7896	-0-	-714	-0-	184	1	7712	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	7309	-0-	-1278	-0-	166	1	7143	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
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-
06	10530	X	9406	-0-	-1124	-0-	376	1	9030	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	9459	-0-	-1050	-0-	377	1	9082	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
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-
06	6210	X	5588	-0-	-622	-0-	149	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	146	1	5342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	754	1	3573	3	N	-0-			-0-
*07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	789	1	3919	3	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
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-
06	6240	X	3978	-0-	-2262	-0-	106	1	3872	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	3534	-0-	-2914	-0-	94	1	3440	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
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-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	103	1	4347	3	N	-0-			-0-
*07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	104	1	4481	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	182	1	7642	3	N	-0-			-0-
*07	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	174	1	7470	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
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-
06	13050	X	12223	-0-	-827	-0-	284	1	11939	3	N	-0-			-0-
*07	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	323	1	13921	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
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-
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-			-0-
07	9114	X	8657	-0-	-457	-0-	196	1	8461	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
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-
06	11100	X	10296	-0-	-804	-0-	587	1	9709	2	N	-0-			-0-
07	11470	X	10549	-0-	-921	-0-	388	1	10161	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 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
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-
06	6270	X	5627	-0-	-643	-0-	131	1	5496	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	6086	-0-	-331	-0-	139	1	5947	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
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-
06	9840	X	9376	-0-	-464	-0-	309	1	9067	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	9512	-0-	-656	-0-	300	1	9212	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
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-
06	7230	X	6870	-0-	-360	-0-	160	1	6710	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	6974	-0-	-745	-0-	158	1	6816	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	15840	X	15386	-0-	-454	-0-	484	1	4	2	N	-0-					-0-
							14898	3									
07	16368	X	15528	-0-	-840	-0-	467	1	11	2	N	-0-					-0-
							15050	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 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
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-
06	26520	X	22356	-0-	-4164	-0-	465	1	21891	2	N	-0-					-0-
07	26164	X	23586	-0-	-2578	-0-	456	1	23130	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	128	1	3944	3	N	-0-					-0-
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	95	1	3061	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 #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 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
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-
06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
*07	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

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-
06	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	151	1	5500	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	233	1	5605	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

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-
06	8970	X	8655	-0-	-315	-0-	231	1	8424	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8936	-0-	-302	-0-	238	1	8698	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

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									
06	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	908	1	1604	3	N	24	179	1			22
							26	9									
*07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	941	1	1807	3	N	45					67
							50	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

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-
06	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	278	1	13061	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	13523	-0-	-117	-0-	261	1	13262	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

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
06	12930	X	12388	-0-	-542	-0-	286	1	12102	3	N	-0-					29
07	13454	X	13123	-0-	-331	-0-	297	1	12826	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 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
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-
06	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	95	1	3484	2	N	-0-					-0-
*07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	105	1	3854	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 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
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-
06	15150	X	13938	-0-	-1212	-0-	323	1	13615	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	14373	-0-	-1220	-0-	326	1	14047	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 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
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-
06	5790	X	5336	-0-	-454	-0-	230	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5521	-0-	-214	-0-	281	1	5240	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	13740	X	13734	-0-	-6	-0-	366	1	13368	2	N	-0-					-0-
*07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	385	1	14104	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 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
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									
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1207	3	Y	6					113
							7	9									
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	28	1	1204	3	Y	29	113	1			29
							32	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 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
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-
06	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	418	1	757	3	N	-0-					-0-
*07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	761	1	1479	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 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
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									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	N	25					80
							28	9									
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	3	N	22					102
							24	9									

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
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-
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	177	1	7469	3	Y	-0-					-0-
*07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	180	1	7785	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
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-
06	10080	X	8696	-0-	-1384	-0-	181	1	8515	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8472	-0-	-828	-0-	164	1	8308	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
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-
06	8160	X	7497	-0-	-663	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7889	-0-	-543	-0-	7889	3			N	-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 #: 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
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-
06	16650	X	16200	-0-	-450	-0-	432	1	15768	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16014	-0-	-695	-0-	426	1	15588	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
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-
06	7260	X	6895	-0-	-365	-0-	184	1	6711	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6090	-0-	-1536	-0-	162	1	5928	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
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									
06	2880	X	2074	-0-	-806	-0-	10	1	2058	3	N	5					48
							6	9									
07	2976	X	2578	-0-	-398	-0-	10	1	2553	3	N	14					62
							15	9									

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
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-
06	9390	X	8371	-0-	-1019	-0-	223	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	8853	-0-	-788	-0-	235	1	8618	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
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
06	3000	N	3140	-0-	140	140	154	1	2986	3	N	-0-					129
*07	2894	N	2754	-0-	-140	-0-	11	1	2743	3	N	-0-					129

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
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-
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	147	1	4502	3	N	-0-					-0-
07	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	119	1	3804	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	347	1	16303	2	N	-0-					-0-
*07	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	332	1	16839	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

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									
06	9390	X	9085	-0-	-305	-0-	210	1	8875	3	N	-0-					243
07	9703	X	8426	-0-	-1277	-0-	283	1	8143	3	N	-0-					243

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

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-
06	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	201	1	7328	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	8156	-0-	-121	-0-	217	1	7939	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

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									
06	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	379	1	16027	3	N	48	185	1			75
							53	9									
*07	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	358	1	15488	3	N	53					128
							58	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

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-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	630	-0-	-1757	-0-	630	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 #: 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
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
06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1887	1	6009	3	N	187	187	1			32
							206	9									
*07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	1888	1	5567	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
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-
06	8430	X	8146	-0-	-284	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	8158	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
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									
06	13200	X	13002	-0-	-198	-0-	59	1	3	2	N	-0-					121
							12940	3									
07	13950	X	13186	-0-	-764	-0-	52	1	9	2	N	-0-					121
							13125	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
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-
06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	179	1	7560	3	N	-0-					-0-
*07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	183	1	7866	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
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-
06	7140	X	6461	-0-	-679	-0-	149	1	6312	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6572	-0-	-806	-0-	149	1	6423	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	210	1	7666	2	N	-0-					-0-
*07	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	353	1	8498	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

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-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	94	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	914	-0-	-481	-0-	24	1	890	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

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									
06	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	174	1	7317	3	Y	1					25
							1	9									
07	8215	X	7655	-0-	-560	-0-	173	1	7482	3	Y	-0-	24	1			-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

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
06	10470	X	10347	-0-	-123	-0-	239	1	10108	3	N	-0-					161
*07	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	365	1	10508	3	N	-0-					161

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

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
06	7350	X	6379	-0-	-971	-0-	364	1	6015	2	N	-0-					20
07	7254	X	6701	-0-	-553	-0-	245	1	6456	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

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-
06	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	252	1	10593	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	10840	-0-	-940	-0-	246	1	10594	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 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
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-
06	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	105	1	4407	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4625	-0-	-335	-0-	105	1	4520	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	241	1	10201	3	N	-0-					-0-
*07	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	214	1	9260	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 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
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									
06	7290	X	7203	-0-	-87	-0-	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
							7167	3									
07	7533	X	7489	-0-	-44	-0-	31	1	5	2	Y	-0-					-0-
							7453	3									

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
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-
06	12600	X	11351	-0-	-1249	-0-	302	1	11049	2	N	-0-					-0-
*07	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	538	1	12961	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
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-
06	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	286	1	12053	3	N	-0-					-0-
*07	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	282	1	12125	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. 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
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									
06	7380	X	5974	-0-	-1406	-0-	132	1	5596	3	N	224	344	1			49
							246	9									
*07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	147	1	6327	3	N	49					98
							54	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

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-
06	2940	X	2100	-0-	-840	-0-	910	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2416	-0-	-250	-0-	961	1	1455	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

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-
06	8910	X	7033	-0-	-1877	-0-	937	1	6096	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7689	-0-	-1518	-0-	1049	1	6640	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

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-
06	4560	X	4467	-0-	-93	-0-	103	1	4364	3	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4537	-0-	-206	-0-	103	1	4420	3	Y	13					13
							14	9									

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

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-
06	11940	X	11787	-0-	-153	-0-	471	1	11316	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	12128	-0-	-210	-0-	484	1	11644	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

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
06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	240	1	10098	3	Y	-0-					3
07	10633	X	10534	-0-	-99	-0-	239	1	10295	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	7230	X	6197	-0-	-1033	-0-	165	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6813	-0-	-999	-0-	181	1	6632	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
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-
06	20566	X	6196	-0-	-14370	-0-	353	1	5843	2	N	-0-					-0-
*07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	223	1	5927	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
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-
06	17550	X	16780	-0-	-770	-0-	957	1	15823	2	N	-0-					-0-
07	18941	X	16319	-0-	-2622	-0-	598	1	15721	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
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									
06	10140	X	9990	-0-	-150	-0-	622	1	9368	3	N	-0-					35
*07	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	646	1	10701	3	N	78	95	1			18
							86	9									

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
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-
06	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	190	1	5846	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	6238	-0-	-768	-0-	188	1	6050	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
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-
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	180	1	7616	3	Y	-0-					-0-
*07	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	180	1	7770	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	151	1	6353	3	N	61	180	1			60
							67	9									
*07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	156	1	6754	3	N	60					120
							66	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

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-
06	8100	X	7285	-0-	-815	-0-	169	1	7116	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	172	1	7399	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

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-
06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	245	1	10280	3	N	-0-					-0-
*07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	244	1	10472	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

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-
06	11820	X	10779	-0-	-1041	-0-	224	1	10555	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10853	-0-	-1361	-0-	210	1	10643	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

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-
06	6690	X	6384	-0-	-306	-0-	170	1	6214	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	171	1	6269	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

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
06	8340	X	8120	-0-	-220	-0-	8120	3			N	-0-					27
*07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	2800	N	2722	-0-	-78	41	60	1	2568	3	N	85	182	1			87
							94	9									
03	3069	N	3028	-0-	-41	-0-	67	1	2903	3	N	53					140
							58	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	65	1	2778	3	N	33					173
							36	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	68	1	2903	3	N	46	179	1			40
							51	9									
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	64	1	2695	3	N	42					82
							46	9									
*07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	69	1	3021	3	N	46					128
							51	9									

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	448	1	9990	3	N	-0-					-0-
03	10850	X	804	-0-	-10046	-0-	295	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-
06	10500	X	5994	-0-	-4506	-0-	322	1	5672	3	N	-0-					-0-
07	10850	X	54	-0-	-10796	-0-	54	1			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

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-
06	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	138	1	5046	2	N	-0-					-0-
*07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	146	1	5359	2	N	-0-					-0-

WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

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-
06	23070	X	17839	-0-	-5231	-0-	414	1	17425	3	Y	-0-					-0-
07	23839	X	17170	-0-	-6669	-0-	389	1	16763	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

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-
06	8130	X	7982	-0-	-148	-0-	185	1	7797	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	8073	-0-	-421	-0-	184	1	7889	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 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
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									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	85	1	3606	3	N	210	352	1			59
							231	9									
07	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	91	1	3929	3	N	23					82
							25	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

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-
06	9600	X	8119	-0-	-1481	-0-	216	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8430	-0-	-1149	-0-	224	1	8206	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

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									
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	93	1	3913	3	N	32	84	1			47
							35	9									
*07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	98	1	4228	3	N	12					59
							13	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

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-
06	1620	N	797	-0-	-823	-0-	731	1	66	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	696	-0-	-358	-0-	643	1	53	2	N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

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
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	110	1	4662	3	N	-0-					127
*07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	108	1	4665	3	N	41	146	1			22
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	N	2					185
							2	9									
*07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	14	1	3295	3	N	-0-					185

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
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-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	2	N	-0-					-0-
*07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	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
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-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	134	1	143	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
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-
06	6330	X	5647	-0-	-683	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5624	-0-	-917	-0-	5624	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
*07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		1969	-0-	1969	1969	690	1	1279	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		200	-0-	200	2169	200	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, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 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
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-
06	8310	X	7812	-0-	-498	-0-	208	1	7604	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	8201	-0-	-386	-0-	218	1	7983	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

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-
06	10440	X	10420	-0-	-20	-0-	10420	3			N	-0-			-0-
07	10788	X	10651	-0-	-137	-0-	10651	3			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

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-
06	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	97	1	3553	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3703	-0-	-482	-0-	98	1	3605	2	N	-0-			-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 8176

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-
06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	821	1	4248	3	N	-0-			-0-
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	868	1	2105	3	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

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-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-			-0-
*07	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	877	1	2530	2	N	-0-					-0-
*07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	892	1	2073	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
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-
06	8670	X	7863	-0-	-807	-0-	210	1	7653	2	N	-0-					-0-
*07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	238	1	8720	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
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-
06	11700	X	11666	-0-	-34	-0-	271	1	11395	3	Y	-0-					-0-
07	12090	X	11690	-0-	-400	-0-	266	1	11424	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
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									
06	7710	X	7510	-0-	-200	-0-	172	1	7294	3	Y	40	173	1			44
							44	9									
07	7967	X	7924	-0-	-43	-0-	178	1	7695	3	Y	46					90
							51	9									

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
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-
06	3660	X	1117	-0-	-2543	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2521	-0-	-1261	-0-	58	1	2463	3	N	-0-					-0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-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 #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 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
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-
06	6210	X	5560	-0-	-650	-0-	116	1	5444	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5678	-0-	-739	-0-	110	1	5568	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

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-
06	19560	X	18758	-0-	-802	-0-	500	1	18258	2	N	-0-			-0-
07	19933	X	19750	-0-	-183	-0-	525	1	19225	2	N	-0-			-0-

JOE YOUNG GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231832 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 5360 - 6652

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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		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

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-
06	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	876	1	3591	3	N	-0-			-0-
07	5704	X	4078	-0-	-1626	-0-	946	1	3132	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

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-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	131	1	5527	3	N	-0-			-0-
*07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	174	1	7517	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

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-
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-			-0-
*07	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-			-0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 8840

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-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18510	X	15104	-0-	-3406	-0-	314	1	14790	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	15533	-0-	-2261	-0-	300	1	15233	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 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
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-
06	8280	X	7881	-0-	-399	-0-	210	1	7671	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7712	-0-	-689	-0-	205	1	7507	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 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
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
06	5970	X	4637	-0-	-1333	-0-	1006	1	3631	2	N	-0-					60
07	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	1108	1	4313	2	N	-0-					60

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 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
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-
06	13560	X	13197	-0-	-363	-0-	307	1	12890	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	13406	-0-	-606	-0-	305	1	13101	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20550	X	17120	-0-	-3430	-0-	397	1	16723	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	17096	-0-	-4139	-0-	575	1	16521	3	N	-0-					-0-

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
02	8428	X	8367	-0-	-61	-0-	192 22	1 9	8153	3	Y	20					20
03	9207	X	9101	-0-	-106	-0-	207	1	8894	3	Y	-0-					20
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	201 8	1 9	8601	3	Y	7	27	1			-0-
05	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	201 1	1 9	8576	3	Y	1	1	1			-0-
06	8880	X	7905	-0-	-975	-0-	183	1	7722	3	Y	-0-					-0-
07	9176	X	8567	-0-	-609	-0-	194 13	1 9	8360	3	Y	12					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 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
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-
06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	338	1	12332	2	N	-0-					-0-
*07	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	337	1	12329	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

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-
06	5640	X	3282	-0-	-2358	-0-	885	1	2397	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3417	-0-	-2411	-0-	936	1	2481	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

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-
06	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	721	1	11913	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12755	-0-	-265	-0-	470	1	12285	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

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-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1020	1	4321	3	N	-0-					-0-
*07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1020	1	4444	3	N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

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-
06	5610	X	4852	-0-	-758	-0-	206	1	4646	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5063	-0-	-734	-0-	255	1	4808	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

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-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	179	1	245	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

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-
06	10080	X	9360	-0-	-720	-0-	195	1	9165	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9051	-0-	-1055	-0-	175	1	8876	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, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14100	X	11493	-0-	-2607	-0-	306	1	11187	2	N	-0-					-0-
07	14353	X	11944	-0-	-2409	-0-	318	1	11626	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1050	1	5412	3	N	-0-					-0-
*07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1076	1	4256	3	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 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
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-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	1			N	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	1			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 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
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-
06	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	300	1	14121	2	N	-0-					-0-
*07	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	288	1	14630	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 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
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-
06	5280	X	2882	-0-	-2398	-0-	589	1	2293	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4115	-0-	-1341	-0-	666	1	3449	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	5370	X	4998	-0-	-372	-0-	104	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5225	-0-	-324	-0-	101	1	5124	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
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-
06	1403	N	786	-0-	-617	-0-	16	1	770	2	N	-0-					-0-
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	26	1	1327	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	610	1	2889	3	N	-0-					22
07	5549	X	3695	-0-	-1854	-0-	583	1	3112	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
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									
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					38
							3740	3									
*07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					38
							3232	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
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-
06	7200	X	6894	-0-	-306	-0-	393	1	6501	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6720	-0-	-596	-0-	268	1	6452	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	10050	X	8522	-0-	-1528	-0-	177	1	8345	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9150	-0-	-1235	-0-	177	1	8973	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
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-
06	2940	X	2525	-0-	-415	-0-	570	1	1955	3	N	-0-					-0-
*07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	589	1	4079	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, 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
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-
06	5940	X	5038	-0-	-902	-0-	134	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4919	-0-	-1219	-0-	131	1	4788	2	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

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-
06	5550	X	5351	-0-	-199	-0-	111	1	5240	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5160	-0-	-575	-0-	100	1	5060	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

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-
06	10110	X	9178	-0-	-932	-0-	245	1	8933	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	9133	-0-	-973	-0-	243	1	8890	2	N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

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-
06	2947	N	2919	-0-	-28	-0-	61	1	2858	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	48	1	2426	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

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-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

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-
06	21150	X	20411	-0-	-739	-0-	815	1	19596	2	N	-0-					-0-
*07	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	904	1	21776	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

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-
06	9330	X	9020	-0-	-310	-0-	209	1	8811	3	N	-0-					-0-
07	9610	X	9333	-0-	-277	-0-	211	1	9122	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	4508	X	4098	-0-	-410	-0-	93	1	3959	3	Y	42					42
							46	9									
03	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	101	1	4345	3	Y	23	65	1			-0-
							25	9									
04	4830	X	4439	-0-	-391	-0-	101	1	4319	3	Y	17	4	1			13
							19	9									
05	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	104	1	4435	3	Y	10					23
							11	9									
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	107	1	4501	3	Y	21					44
							23	9									
*07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	117	1	5054	3	Y	3					47
							3	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

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
06	11430	X	11133	-0-	-297	-0-	257	1	10876	3	N	-0-					5
07	11811	X	11323	-0-	-488	-0-	381	1	10942	3	N	-0-					5

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

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-
06	10650	X	8279	-0-	-2371	-0-	221	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	8408	-0-	-2597	-0-	224	1	8184	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

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-
06	6180	X	6024	-0-	-156	-0-	125	1	5899	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	117	1	5913	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

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-
06	8700	X	6691	-0-	-2009	-0-	178	1	6513	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	6933	-0-	-2057	-0-	184	1	6749	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

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
06	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	199	1	8407	3	N	-0-					119
07	9610	X	9209	-0-	-401	-0-	309	1	8900	3	N	-0-					119

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 #: 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
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-
06	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	465	1	19587	3	N	-0-					-0-
*07	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	686	1	19698	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
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-
06	18630	X	18592	-0-	-38	-0-	431	1	18161	3	N	-0-					-0-
*07	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	662	1	19030	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
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-
06	8760	X	8184	-0-	-576	-0-	466	1	7718	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8290	-0-	-514	-0-	304	1	7986	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
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-
06	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	301	1	4983	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5165	-0-	-1004	-0-	191	1	4974	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
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-
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	146	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3565	-0-	-248	-0-	182	1	3383	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	266	1	9712	2	N	-0-					-0-
*07	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	298	1	10893	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 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
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-
06	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	355	1	12963	2	N	-0-					-0-
*07	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	553	1	13313	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 #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 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
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-
06	10710	X	7600	-0-	-3110	-0-	203	1	7397	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	7958	-0-	-2644	-0-	212	1	7746	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 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
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-
06	12000	X	11150	-0-	-850	-0-	636	1	10514	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	10184	-0-	-2216	-0-	374	1	9810	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 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
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-
06	9660	X	9009	-0-	-651	-0-	240	1	8769	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9204	-0-	-778	-0-	245	1	8959	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 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
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-
06	7980	X	7806	-0-	-174	-0-	181	1	7625	3	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7899	-0-	-378	-0-	179	1	7706	3	Y	13					13
							14	9									

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 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
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-
06	8400	X	6681	-0-	-1719	-0-	178	1	6503	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7199	-0-	-489	-0-	191	1	7008	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	62	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	57	1	2883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	T. A.		3032	-0-	3032	9578	504	1	2528	3	N	-0-					102
07	T. A.		157	-0-	157	9735	157	3			N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

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									
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	128	1	5383	3	Y	2					49
							2	9									
*07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	191	1	5492	3	Y	94					143
							103	9									

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

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-
06	11430	X	11174	-0-	-256	-0-	298	1	10876	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11646	-0-	-413	-0-	310	1	11336	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

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-
06	8670	X	7566	-0-	-1104	-0-	158	1	7408	2	N	-0-					-0-
*07	8804	X	7838	-0-	-966	-0-	178	1	7660	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

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-
06	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	152	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6038	-0-	-7	-0-	161	1	5877	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

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-
06	3000	N	8187	-0-	5187	17564	1117	1	7070	2	N	-0-					-0-
*07	25055	X	7491	-0-	-17564	-0-	963	1	6528	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 #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 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
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-
06	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	470	1	17163	2	N	-0-					-0-
*07	18528	X	18528	-0-	-0-	-0-	493	1	18035	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 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
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-
06	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	807	1	13343	2	N	-0-					-0-
*07	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	543	1	14234	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 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
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-
06	14070	X	13786	-0-	-284	-0-	320	1	13466	3	N	-0-					-0-
*07	14539	X	14128	-0-	-411	-0-	321	1	13807	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 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
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									
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	108	1	4574	3	Y	-0-					30
*07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	174	1	5009	3	Y	2					32
							2	9									

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 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
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-
06	10230	X	9087	-0-	-1143	-0-	189	1	8898	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9553	-0-	-739	-0-	185	1	9368	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	108	1	5086	2	N	-0-					-0-
*07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	104	1	5255	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 - 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
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-
06	10530	X	10511	-0-	-19	-0-	244	1	10267	3	N	-0-					-0-
*07	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	255	1	10982	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
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-
06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	96	1	4533	2	N	-0-					-0-
*07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	88	1	4463	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
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-
06	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	123	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	118	1	6000	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
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									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	45	1	1867	3	N	12					119
							13	9									
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	47	1	2021	3	N	6					125
							7	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
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-
06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
*07	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
*07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	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 & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1014	1	719	3	N	9					171
							10	9									
07	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	787	1	779	3	N	11					182
							12	9									

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 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
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									
06	3000	N	3004	-0-	4	154	14	1	2959	3	N	28					78
							31	9									
*07	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	12	1	2992	3	N	20					98
							22	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 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
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-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
*07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 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
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-
06	9690	X	9468	-0-	-222	-0-	219	1	9249	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	9675	-0-	-338	-0-	219	1	9456	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6467	-0-	-601	-0-	6467	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 #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 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
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-
06	7440	X	3854	-0-	-3586	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	5279	-0-	-2068	-0-	5279	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 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
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-
06	6540	X	5910	-0-	-630	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6286	-0-	-131	-0-	6286	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 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
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-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
*07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5850	X	5090	-0-	-760	-0-	290	1	4800	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5352	-0-	-569	-0-	196	1	5156	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 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
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-
06	11400	X	10856	-0-	-544	-0-	252	1	10604	3	N	-0-					-0-
07	11780	X	9578	-0-	-2202	-0-	217	1	9361	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
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									
06	5880	X	5759	-0-	-121	-0-	197	1	5526	3	N	33					174
							36	9									
07	6076	X	5888	-0-	-188	-0-	197	1	5660	3	N	28	175	1			27
							31	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

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-
06	1140	N	909	-0-	-231	-0-	19	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	951	-0-	-320	-0-	18	1	933	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

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
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					1
*07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

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-
06	11190	X	10216	-0-	-974	-0-	213	1	10003	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	206	1	10452	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

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-
06	14850	X	12848	-0-	-2002	-0-	342	1	12506	2	N	-0-					-0-
07	15345	X	13224	-0-	-2121	-0-	352	1	12872	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

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-
06	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	204	1	3375	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3525	-0-	-1187	-0-	130	1	3395	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
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-
06	25560	X	20661	-0-	-4899	-0-	430	1	20231	2	N	-0-					-0-
07	25885	X	21950	-0-	-3935	-0-	424	1	21526	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

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
06	10200	X	9704	-0-	-496	-0-	225	1	9479	3	N	-0-					4
07	10416	X	10287	-0-	-129	-0-	233	1	10054	3	N	-0-					4

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

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-
06	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	334	1	14093	3	N	-0-					-0-
*07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	340	1	14623	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

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									
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1174	1	2603	3	N	18					166
							20	9									
*07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1114	1	2934	3	N	63					229
							69	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

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-
06	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	1022	1	16910	2	N	-0-					-0-
*07	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	738	1	19401	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

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-
06	12360	X	8871	-0-	-3489	-0-	506	1	8365	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	5643	-0-	-7129	-0-	318	1	5325	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
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-
06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	464	1	7683	2	N	-0-					-0-
*07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	297	1	7733	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 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
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-
06	8670	X	7710	-0-	-960	-0-	161	1	7549	2	N	-0-					-0-
*07	8587	X	7766	-0-	-821	-0-	177	1	7589	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 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
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-
06	11040	X	10242	-0-	-798	-0-	273	1	9969	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10576	-0-	-832	-0-	281	1	10295	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8100	X	6118	-0-	-1982	-0-	1106	1	5012	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	4538	-0-	-3832	-0-	1040	1	3498	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 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
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-
06	10350	X	9908	-0-	-442	-0-	264	1	9644	2	N	-0-					-0-
*07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	281	1	10267	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 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
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									
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	1021	1	5036	3	N	2					142
							2	9									
07	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	1055	1	4504	3	N	4					146
							4	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
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-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 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
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-
06	16800	X	15890	-0-	-910	-0-	635	1	15255	2	Y	-0-					-0-
07	17360	X	17113	-0-	-247	-0-	682	1	16431	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 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
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
06	2580	X	1861	-0-	-719	-0-	662	1	1199	3	Y	-0-					106
07	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	666	1	1249	3	Y	-0-					106

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 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
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-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	107	1	5046	2	N	-0-					-0-
*07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	112	1	5657	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 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
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-
06	8550	X	7938	-0-	-612	-0-	35	1	7903	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8205	-0-	-351	-0-	31	1	8174	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18450	X	16500	-0-	-1950	-0-	383	1	16117	3	N	-0-					-0-
07	19065	X	16647	-0-	-2418	-0-	378	1	16269	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
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-
06	15630	X	14249	-0-	-1381	-0-	380	1	13869	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	14695	-0-	-1053	-0-	391	1	14304	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

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-
06	20010	X	16568	-0-	-3442	-0-	662	1	15906	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	17137	-0-	-3540	-0-	683	1	16454	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

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-
06	14910	X	13465	-0-	-1445	-0-	359	1	13106	2	N	-0-			-0-
07	14880	X	14002	-0-	-878	-0-	372	1	13630	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

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-
06	10380	X	8971	-0-	-1409	-0-	208	1	8763	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	6318	-0-	-4098	-0-	143	1	6175	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

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-
06	8220	X	1994	-0-	-6226	-0-	8	1	1986	3	N	-0-			-0-
*07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	18	1	4683	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

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-
06	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	709	1	17025	2	N	-0-			-0-
*07	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	746	1	17954	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
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-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	134	1	6289	2	N	-0-			-0-
*07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	117	1	5928	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
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-
06	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	400	1	18795	2	N	-0-			-0-
*07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	384	1	19485	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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
06	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	423	1	17821	3	N	-0-			41
*07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	531	1	15269	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
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-
06	6024	X	3794	-0-	-2230	-0-	860	1	2934	2	N	-0-			-0-
*07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	888	1	3765	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
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-
06	12870	X	10716	-0-	-2154	-0-	286	1	10430	2	N	-0-			-0-
07	13299	X	11971	-0-	-1328	-0-	318	1	11653	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
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-
06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	763	1	4130	3	N	-0-					-0-
07	992	X	349	-0-	-643	-0-	344	1	5	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
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-
06	19440	X	17361	-0-	-2079	-0-	401	1	16960	3	N	-0-					-0-
07	20088	X	17622	-0-	-2466	-0-	399	1	17223	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
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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	865	1	2770	3	N	114					322
							125	9									
05	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	842	1	2251	3	N	-0-	186	1			136
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	914	1	2814	3	N	39					175
							43	9									
07	3565	X	3128	-0-	-437	-0-	839	1	2283	3	N	5					180
							6	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
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-
06	7800	X	87	-0-	-7713	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	854	-0-	-7206	-0-	23	1	831	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
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-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
*07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	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
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-
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	3			N	-0-					-0-
*07	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	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
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-
06	11880	X	11035	-0-	-845	-0-	294	1	10741	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	11368	-0-	-722	-0-	302	1	11066	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
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-
06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
*07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	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
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-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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
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									
06	4200	X	3880	-0-	-320	-0-	129	1	3617	3	N	122					321
							134	9									
07	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	129	1	3702	3	N	114	365	1			70
							125	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
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									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	92	1	3897	3	N	23					73
							25	9									
*07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	151	1	6519	3	N	15					88
							17	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
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									
06	3390	X	3144	-0-	-246	-0-	15	1	3101	3	N	25					240
							28	9									
07	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	13	1	3168	3	N	-0-					240

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
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
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	870	1	4837	3	N	87					126
							96	9									
*07	33783	X	33783	-0-	-0-	-0-	899	1	32762	3	N	111	169	1			68
							122	9									

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
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							
06	12000	X	5552	-0-	-6448	-0-	391	1	1	2	Y	-0-					22
							5160	3									
07	12400	X	6759	-0-	-5641	-0-	459	1	4	2	Y	25					47
							6268	3	28	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
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-
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	370	1	10387	3	N	-0-					-0-
*07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	363	1	10450	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
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
06	4920	X	2556	-0-	-2364	-0-	116	1	2440	3	N	-0-					19
07	5084	X	2	-0-	-5082	-0-	2	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
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									
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	173	1	7304	3	Y	-0-					25
07	7347	X	6102	-0-	-1245	-0-	138	1	5958	3	Y	5					30
							6	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
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-
06	9720	X	9633	-0-	-87	-0-	223	1	9410	3	N	-0-					-0-
*07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	350	1	10050	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
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-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	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
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
06	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	236	1	9929	3	N	-0-					80
*07	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	373	1	10718	3	N	3					83
							3	9									

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
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-
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	203	1	8586	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	7545	-0-	-701	-0-	171	1	7374	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
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									
06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	271	1	11448	3	N	-0-					144
*07	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	405	1	11636	3	N	1					145
							1	9									

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 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
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-
06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	237	1	9975	3	N	-0-					-0-
*07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	234	1	10103	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11100	X	10287	-0-	-813	-0-	238	1	10049	3	N	-0-					-0-
07	11470	X	9616	-0-	-1854	-0-	218	1	9398	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 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
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-
06	9870	X	9585	-0-	-285	-0-	255	1	9330	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9824	-0-	-592	-0-	261	1	9563	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 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
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-
06	12360	X	11308	-0-	-1052	-0-	236	1	11072	2	N	-0-					-0-
*07	12431	X	10757	-0-	-1674	-0-	245	1	10512	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 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
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-
06	4110	X	3678	-0-	-432	-0-	210	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4082	-0-	-165	-0-	152	1	3930	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
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-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1303	1	6267	2	N	-0-					-0-
*07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	1196	1	6505	2	N	-0-					-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

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-
06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	111	1	5237	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4883	-0-	-15	-0-	94	1	4789	2	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

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-
06	18570	X	15114	-0-	-3456	-0-	604	1	14510	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	17174	-0-	-1736	-0-	685	1	16489	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

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-
06	12150	X	11085	-0-	-1065	-0-	231	1	10854	2	N	-0-					-0-
*07	12493	X	10816	-0-	-1677	-0-	246	1	10570	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

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-
06	10920	X	10719	-0-	-201	-0-	249	1	10470	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	10939	-0-	-345	-0-	248	1	10691	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

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-
06	12480	X	11323	-0-	-1157	-0-	302	1	11021	2	N	-0-					-0-
07	12896	X	11685	-0-	-1211	-0-	311	1	11374	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
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-
06	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 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
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-
06	9180	X	8730	-0-	-450	-0-	498	1	8232	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8522	-0-	-964	-0-	312	1	8210	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	166	1	7006	3	Y	9	82	1			16
							10	9									
07	7440	X	7164	-0-	-276	-0-	161	1	6950	3	Y	48	19	1			45
							53	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 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
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-
06	11580	X	10065	-0-	-1515	-0-	233	1	9832	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	255	1	10984	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 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
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-
06	13110	X	12398	-0-	-712	-0-	286	1	12112	3	N	-0-					-0-
07	13547	X	12183	-0-	-1364	-0-	275	1	11908	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 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
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-
06	6840	X	6645	-0-	-195	-0-	379	1	6266	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6792	-0-	-307	-0-	250	1	6542	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
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-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

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
06	7680	X	6747	-0-	-933	-0-	6747	3			N	-0-					1
*07	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	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

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-
06	11730	X	10136	-0-	-1594	-0-	270	1	9866	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10836	-0-	-1006	-0-	288	1	10548	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

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-
06	9480	X	9352	-0-	-128	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
07	9796	X	9640	-0-	-156	-0-	9640	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

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-
06	7770	X	6566	-0-	-1204	-0-	1727	1	4839	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	5972	-0-	-2274	-0-	1494	1	4478	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

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-
06	23790	X	22798	-0-	-992	-0-	1300	1	21498	2	N	-0-					-0-
07	24738	X	20785	-0-	-3953	-0-	763	1	20022	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

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-
06	10080	X	8545	-0-	-1535	-0-	487	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	7895	-0-	-2521	-0-	289	1	7606	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
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									
06	1800	X	693	-0-	-1107	-0-	473	1	219	3	N	1					25
							1	9									
*07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	502	1	1517	3	N	1					26
							1	9									

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

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-
06	8280	X	8221	-0-	-59	-0-	191	1	8030	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8525	-0-	-31	-0-	193	1	8332	3	N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

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
06	7470	X	7285	-0-	-185	-0-	34	1	7251	3	N	-0-					97
*07	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	31	1	7661	3	N	37					134
							41	9									

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

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-
06	8640	X	7993	-0-	-647	-0-	166	1	7827	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8110	-0-	-818	-0-	157	1	7953	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

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-
06	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	408	1	12480	3	N	-0-					-0-
*07	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	403	1	12909	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

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-
06	15150	X	13274	-0-	-1876	-0-	354	1	12920	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13614	-0-	-1948	-0-	362	1	13252	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
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-
06	10020	X	9231	-0-	-789	-0-	526	1	8705	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	8828	-0-	-1123	-0-	324	1	8504	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

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
06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	835	1	5144	3	N	99	191	1			31
							109	9									
*07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	855	1	5276	3	N	-0-					31

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

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-
06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
*07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

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
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	847	1	2670	3	N	-0-					36
*07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	848	1	2799	3	N	-0-					36

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

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									
06	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	51	1	3	2	Y	-0-					19
							10666	3									
*07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	45	1	8	2	Y	-0-					19
							10672	3									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

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-
06	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	545	1	13107	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	14041	-0-	-963	-0-	560	1	13481	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
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-
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1380	1	5710	3	N	-0-					-0-
*07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	1380	1	5325	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

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-
06	21090	X	19490	-0-	-1600	-0-	519	1	18971	2	N	-0-					-0-
07	21793	X	19218	-0-	-2575	-0-	511	1	18707	2	N	-0-					-0-

NANCE, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 237225 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5465 - 6950

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

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-
06	6600	X	5804	-0-	-796	-0-	121	1	5683	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5852	-0-	-906	-0-	113	1	5739	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

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-
06	15750	X	12912	-0-	-2838	-0-	269	1	12643	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	12240	-0-	-3260	-0-	237	1	12003	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

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-
06	18300	X	16365	-0-	-1935	-0-	341	1	16024	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	15657	-0-	-3253	-0-	303	1	15354	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

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-
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	183	1	8615	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8719	-0-	-209	-0-	169	1	8550	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
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-
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	1651	1	4752	2	N	-0-					-0-
*07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1422	1	4402	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
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-
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	128	1	6036	2	N	-0-					-0-
*07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	121	1	6124	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
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									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	936	1	3337	3	N	65					139
							72	9									
*07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	978	1	3403	3	N	87	160	1			66
							96	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
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-
06	17820	X	16950	-0-	-870	-0-	353	1	16597	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	17346	-0-	-944	-0-	335	1	17011	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
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-
06	14760	X	14078	-0-	-682	-0-	803	1	13275	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	14882	-0-	-370	-0-	547	1	14335	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	222	1	9349	3	N	-0-					-0-
*07	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	218	1	9412	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
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-
06	8430	X	8262	-0-	-168	-0-	192	1	8070	3	N	-0-					-0-
07	8711	X	8419	-0-	-292	-0-	191	1	8228	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
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-
06	5250	X	3993	-0-	-1257	-0-	228	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4227	-0-	-1043	-0-	155	1	4072	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
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-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	1338	1	6599	2	N	-0-					-0-
*07	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	1164	1	5588	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
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-
06	3000	N	11480	-0-	8480	16202	11480	3			N	-0-					-0-
*07	27729	X	11527	-0-	-16202	-0-	11527	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
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									
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	124	1	5258	3	Y	13	42	1			1
							14	9									
*07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	132	1	5667	3	Y	-0-					1

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
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
06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	173	1	7311	3	Y	93	91	1			4
							102	9									
*07	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	178	1	7700	3	Y	-0-					4

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

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-
06	9540	X	8875	-0-	-665	-0-	355	1	8520	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9223	-0-	-480	-0-	368	1	8855	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

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-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
*07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

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-
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1239	1	7087	2	N	-0-					-0-
*07	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	1139	1	7958	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

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-
06	23460	X	22412	-0-	-1048	-0-	1278	1	21134	2	N	-0-					-0-
07	24242	X	21573	-0-	-2669	-0-	792	1	20781	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

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-
06	10950	X	7904	-0-	-3046	-0-	184	1	7720	3	N	-0-					-0-
*07	10385	X	8054	-0-	-2331	-0-	183	1	7871	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
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-
06	6480	X	3064	-0-	-3416	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	3160	-0-	-2916	-0-	72	1	3088	3	N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

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									
06	12840	X	10774	-0-	-2066	-0-	249	1	10525	3	N	-0-					119
07	13268	X	80	-0-	-13188	-0-	2	1	65	3	N	12	62	1			69
							13	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

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-
06	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	319	1	13452	3	N	-0-					-0-
*07	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	314	1	13538	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

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-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
*07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

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-
06	9900	X	8829	-0-	-1071	-0-	504	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9791	-0-	-98	-0-	360	1	9431	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

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-
06	17940	X	15227	-0-	-2713	-0-	354	1	14873	3	N	-0-					-0-
07	18538	X	15575	-0-	-2963	-0-	353	1	15222	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
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-
06	18300	X	17080	-0-	-1220	-0-	455	1	16625	2	N	-0-					-0-
07	18693	X	17834	-0-	-859	-0-	474	1	17360	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
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-
06	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	302	1	14201	2	N	-0-					-0-
*07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	215	1	10908	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
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-
06	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	118	1	4994	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	119	1	5144	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
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
06	11160	X	10992	-0-	-168	-0-	378	1	10614	3	Y	-0-					38
*07	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	387	1	11108	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
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-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	141	1	5936	3	N	-0-					-0-
*07	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	144	1	6203	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
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-
06	23430	X	22441	-0-	-989	-0-	598	1	21843	2	N	-0-					-0-
07	23994	X	22485	-0-	-1509	-0-	598	1	21887	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
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-
06	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	529	1	19310	2	N	-0-			-0-
*07	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	482	1	17649	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
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-
06	22380	X	21972	-0-	-408	-0-	878	1	21094	2	N	-0-			-0-
07	23126	X	21653	-0-	-1473	-0-	576	1	21077	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
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-
06	12120	X	11605	-0-	-515	-0-	269	1	11336	3	N	-0-			-0-
07	12307	X	11961	-0-	-346	-0-	271	1	11690	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
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-
06	14130	X	13493	-0-	-637	-0-	313	1	13180	3	N	-0-			-0-
07	14415	X	13953	-0-	-462	-0-	316	1	13637	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
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-
06	11280	X	9913	-0-	-1367	-0-	230	1	9683	3	N	-0-			-0-
07	10478	X	10179	-0-	-299	-0-	231	1	9948	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-			-0-
*07	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	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
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-
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	1020	1	8630	3	N	-0-			-0-
*07	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1095	1	9796	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

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-
06	13530	X	12265	-0-	-1265	-0-	285	1	11980	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12456	-0-	-1215	-0-	283	1	12173	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

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-
06	12240	X	8781	-0-	-3459	-0-	234	1	8547	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	9102	-0-	-756	-0-	242	1	8860	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

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-
06	12090	X	10801	-0-	-1289	-0-	250	1	10551	3	N	-0-			-0-
07	11005	X	10787	-0-	-218	-0-	245	1	10542	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

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-
06	5970	X	5647	-0-	-323	-0-	131	1	5516	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	5767	-0-	-340	-0-	131	1	5636	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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
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-
06	13650	X	12355	-0-	-1295	-0-	12355	3			N	-0-					-0-
*07	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

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-
06	8880	X	6949	-0-	-1931	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
07	9176	X	7277	-0-	-1899	-0-	7277	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

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-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-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
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-
06	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	3			N	-0-					-0-
07	17732	X	16828	-0-	-904	-0-	16828	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
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-
06	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	346	1	14544	3	N	-0-					-0-
*07	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	386	1	16593	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
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									
06	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	451	1	19026	3	N	71					140
							78	9									
*07	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	474	1	20462	3	N	70	190	1			20
							77	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
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-
06	10650	X	10094	-0-	-556	-0-	234	1	9860	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	10696	-0-	-340	-0-	243	1	10453	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
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-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	302	1	4997	2	N	-0-					-0-
*07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	211	1	5543	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
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-
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	720	1	9404	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	7279	-0-	-688	-0-	739	1	6540	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
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-
06	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 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
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									
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	787	1	7775	3	Y	70	135	1			57
							77	9									
*07	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	810	1	8354	3	Y	3					60
							3	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12750	X	12311	-0-	-439	-0-	328	1	11983	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12501	-0-	-457	-0-	332	1	12169	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 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
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-
06	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	493	1	18026	2	N	-0-					-0-
*07	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	495	1	18101	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 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
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-
06	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	571	1	20863	2	N	-0-					-0-
*07	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	561	1	20551	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
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-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
*07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

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							
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	523	1	1	2	N	26					116
							2478	3	29	9							
07	3813	X	2727	-0-	-1086	-0-	487	1	2	2	N	11	101	1			26
							2226	3	12	9							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

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									
06	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	86	1	3630	3	N	37	105	1			16
							41	9									
07	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	87	1	3747	3	N	12					28
							13	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

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-
06	6983	X	4140	-0-	-2843	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
*07	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

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-
06	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	2767	1	16924	2	N	-0-					-0-
*07	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	1793	1	17736	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
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-
06	9450	X	9442	-0-	-8	-0-	197	1	9245	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9177	-0-	-588	-0-	177	1	9000	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
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-
06	11370	X	10553	-0-	-817	-0-	220	1	10333	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10936	-0-	-813	-0-	211	1	10725	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
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-
06	9540	X	8390	-0-	-1150	-0-	175	1	8215	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	162	1	8231	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
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-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	103	1	4353	3	N	-0-					-0-
*07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	107	1	4633	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
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									
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	128	1	5376	3	N	59	100	1			29
							65	9									
*07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	199	1	5744	3	N	6					35
							7	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
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-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	72	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	37	1	1899	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
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-
06	6150	X	6119	-0-	-31	-0-	1097	1	5022	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5138	-0-	-1217	-0-	1138	1	4000	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
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-
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	141	1	6615	2	N	-0-					-0-
*07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	130	1	6598	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
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-
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	118	1	5531	2	N	-0-					-0-
*07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	101	1	5149	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	706	1	11679	2	N	-0-					-0-
*07	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	532	1	14022	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

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-
06	6930	X	6647	-0-	-283	-0-	138	1	6509	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6722	-0-	-377	-0-	130	1	6592	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

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-
06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	724	1	11967	2	N	-0-					-0-
*07	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	476	1	12534	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

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-
06	6570	X	6106	-0-	-464	-0-	127	1	5979	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6243	-0-	-546	-0-	121	1	6122	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

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-
06	9570	X	8718	-0-	-852	-0-	280	1	8438	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8335	-0-	-1554	-0-	273	1	8062	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

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-
06	10980	X	10356	-0-	-624	-0-	216	1	10140	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10417	-0-	-929	-0-	201	1	10216	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
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									
06	10590	X	8928	-0-	-1662	-0-	827	1	8087	3	Y	13	6	1			10
							14	9									
07	10602	X	8600	-0-	-2002	-0-	843	1	7740	3	Y	15	2	1			23
							17	9									

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

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-
06	19590	X	17286	-0-	-2304	-0-	986	1	16300	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	17225	-0-	-2646	-0-	632	1	16593	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

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-
06	9000	X	8853	-0-	-147	-0-	505	1	8348	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8950	-0-	-350	-0-	329	1	8621	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

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-
06	10590	X	9700	-0-	-890	-0-	225	1	9475	3	N	-0-					-0-
07	10943	X	9568	-0-	-1375	-0-	217	1	9351	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

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-
06	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	291	1	10619	2	N	-0-					-0-
*07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	325	1	11892	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

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-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	9480	X	8121	-0-	-1359	-0-	216	1	7905	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	8503	-0-	-1293	-0-	226	1	8277	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 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
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
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	199	1	6401	3	N	34					89
							37	9									
*07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	25	1	6090	3	N	35	100	1			24
							39	9									

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 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
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-
06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	237	1	10002	3	N	-0-					-0-
*07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	236	1	10173	3	N	-0-					-0-

PARCHMAN WELL #: 1H RRCID -> 238657 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 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
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-
06	15600	X	15411	-0-	-189	-0-	879	1	14532	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	15041	-0-	-1079	-0-	549	1	14492	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 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
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
06	21030	X	18015	-0-	-3015	-0-	375	1	17640	2	N	-0-					2
07	21452	X	17229	-0-	-4223	-0-	333	1	16896	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
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-
06	11430	X	10389	-0-	-1041	-0-	216	1	10173	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10661	-0-	-809	-0-	206	1	10455	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
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-
06	10350	X	10287	-0-	-63	-0-	411	1	9876	2	N	-0-					-0-
*07	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	490	1	11792	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
02	3164	X	2114	-0-	-1050	-0-	1006	1	1104	3	Y	4					29
							4	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1146	1	2618	3	Y	22					51
							24	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									
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1165	1	4857	3	Y	15	42	1			76
							17	9									
*07	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	1235	1	6464	3	Y	33					109
							36	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
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									
06	7560	X	6450	-0-	-1110	-0-	149	1	6301	3	N	-0-					70
*07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	170	1	7327	3	N	95	76	1			89
							105	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
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-
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	908	1	15008	2	N	-0-					-0-
*07	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	623	1	16351	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					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 #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 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
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-
06	9630	X	7262	-0-	-2368	-0-	414	1	6848	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	7151	-0-	-2490	-0-	262	1	6889	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 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
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-
06	7770	X	5914	-0-	-1856	-0-	137	1	5777	3	N	-0-					-0-
*07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	207	1	8920	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 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
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-
06	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	116	1	4230	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4477	-0-	-235	-0-	179	1	4298	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 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
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-
06	12360	X	8757	-0-	-3603	-0-	117	1	8640	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	9372	-0-	-3214	-0-	249	1	9123	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 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
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-
06	7920	X	7372	-0-	-548	-0-	154	1	7218	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	172	1	7376	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 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
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-
06	7680	X	7324	-0-	-356	-0-	152	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7353	-0-	-583	-0-	142	1	7211	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
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									
06	7380	X	6869	-0-	-511	-0-	236	1	6621	3	N	11					137
							12	9									
07	7409	X	6833	-0-	-576	-0-	229	1	6595	3	N	8					145
							9	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
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-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	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
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-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-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
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-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	1			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
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-
06	11190	X	10267	-0-	-923	-0-	214	1	10053	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10659	-0-	-749	-0-	206	1	10453	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
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-
06	13860	X	11982	-0-	-1878	-0-	683	1	11299	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	10839	-0-	-3483	-0-	398	1	10441	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
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-
06	9090	X	8894	-0-	-196	-0-	207	1	8687	3	N	-0-					-0-
07	9393	X	9141	-0-	-252	-0-	208	1	8933	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
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-
06	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	380	1	10654	3	Y	-0-					-0-
*07	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	392	1	11287	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
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-
06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	98	1	4630	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	88	1	4484	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
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-
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	874	1	14449	2	N	-0-					-0-
07	16399	X	13774	-0-	-2625	-0-	505	1	13269	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
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-
06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	-0-	11	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
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-
06	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	356	1	15013	3	Y	-0-					-0-
*07	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	575	1	16543	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
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
06	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	303	1	8503	3	Y	-0-					20
07	9858	X	9298	-0-	-560	-0-	312	1	8986	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
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-
06	8250	X	7808	-0-	-442	-0-	163	1	7645	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7868	-0-	-533	-0-	152	1	7716	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
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-
06	2130	X	27	-0-	-2103	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	25	-0-	-1184	-0-	25	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
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-
06	14310	X	13602	-0-	-708	-0-	362	1	13240	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13063	-0-	-1724	-0-	347	1	12716	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
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-
06	12369	X	6506	-0-	-5863	-0-	286	1	6220	3	N	-0-					-0-
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	327	1	5478	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
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									
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	1294	1	3961	3	Y	9	138	1			32
							10	9									
*07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1357	1	5032	3	Y	22					54
							24	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
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-
06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	181	1	7621	3	N	-0-					-0-
*07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	181	1	7778	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
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-
06	11430	X	11247	-0-	-183	-0-	261	1	10986	3	N	-0-					-0-
07	11625	X	11045	-0-	-580	-0-	251	1	10794	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
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-
06	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	166	1	7807	2	N	-0-					-0-
*07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	156	1	7899	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
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-
06	2670	X	2240	-0-	-430	-0-	128	1	2112	2	N	-0-					-0-
*07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2939	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
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-
06	11700	X	10825	-0-	-875	-0-	225	1	10600	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	11082	-0-	-1008	-0-	214	1	10868	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
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-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	102	1	4808	2	N	-0-					-0-
*07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	99	1	4998	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
02	11424	X	10543	-0-	-881	-0-	359	1	10162	3	N	20			35
							22	9							
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	420	1	11985	3	N	23			58
							25	9							
04	11850	X	11806	-0-	-44	-0-	398	1	11408	3	N	-0-			58
05	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	401	1	11425	3	N	-0-			58
06	12030	X	11338	-0-	-692	-0-	389	1	10941	3	N	7			65
							8	9							
07	12431	X	11799	-0-	-632	-0-	397	1	11402	3	N	-0-			65

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
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-
06	6870	X	6069	-0-	-801	-0-	257	1	5812	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6113	-0-	-893	-0-	311	1	5802	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
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-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	786	1	4780	2	N	-0-			-0-
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	825	1	2330	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
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-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	125	1	4551	2	N	-0-			-0-
*07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	95	1	4841	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
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-
06	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	1376	1	22753	2	N	-0-			-0-
*07	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	929	1	24324	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
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-
06	24720	X	21945	-0-	-2775	-0-	585	1	21360	2	N	-0-			-0-
07	23560	X	22174	-0-	-1386	-0-	590	1	21584	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

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-
06	12900	X	11816	-0-	-1084	-0-	246	1	11570	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12121	-0-	-1209	-0-	234	1	11887	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

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-
06	7320	X	7239	-0-	-81	-0-	168	1	7071	3	N	-0-					-0-
*07	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	177	1	7635	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

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									
06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	248	1	10504	3	N	24					219
							26	9									
*07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	210	1	9111	3	N	23					242
							25	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

02	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	160	1	6853	3	N	20					53
							22	9									
*03	7905	X	7708	-0-	-197	-0-	176	1	7525	3	N	6					59
							7	9									
*04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	167	1	7177	3	N	-0-					59
*05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	184	1	7852	3	N	-0-					59
*06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	299	1	8418	3	N	-0-	59	1			-0-
*07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	302	1	8677	3	N	2					2
							2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

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-
06	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	424	1	17861	3	N	-0-					-0-
*07	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	373	1	16077	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

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									
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	18	1	3806	3	N	30					101
							33	9									
07	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	15	1	3591	3	N	31	88	1			44
							34	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

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-
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	317	1	996	3	N	-0-					-0-
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	472	1	2164	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

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-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	139	1	6523	2	N	-0-					-0-
*07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	150	1	6447	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

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-
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	151	1	7317	3	N	-0-					-0-
*07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	144	1	7145	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
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-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	660	1	10910	2	N	-0-					-0-
*07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	444	1	11667	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
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-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1133	1	3069	2	N	-0-					-0-
*07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1072	1	3435	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
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									
06	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
							12408	3									
07	12710	X	12292	-0-	-418	-0-	48	1	9	2	N	-0-					-0-
							12235	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
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-
06	25890	X	23397	-0-	-2493	-0-	23397	3			N	-0-					-0-
07	26753	X	24273	-0-	-2480	-0-	24273	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
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									
06	6600	X	3339	-0-	-3261	-0-	77	1	3259	3	N	3					216
							3	9									
07	6820	X	877	-0-	-5943	-0-	20	1	857	3	N	-0-					216

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
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	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	454	1	19381	3	Y	40	187	1			39
							44	9									
06	18210	X	11657	-0-	-6553	-0-	269	1	11388	3	Y	-0-					39
07	18817	X	4818	-0-	-13999	-0-	572	1	4170	3	Y	69					108
							76	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

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-
06	11940	X	10872	-0-	-1068	-0-	226	1	10646	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	224	1	11347	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

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-
06	1260	X	599	-0-	-661	-0-	599	1			N	-0-					-0-
07	1302	X	661	-0-	-641	-0-	661	1			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 10794

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-
06	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	492	1	17970	2	N	-0-					-0-
*07	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	529	1	19379	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

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-
06	10920	X	9691	-0-	-1229	-0-	258	1	9433	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10514	-0-	-770	-0-	280	1	10234	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

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-
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	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
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-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	223	1	3489	3	N	-0-					-0-
*07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	3144	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
02	2744	N	2436	-0-	-308	-0-	10	1	2414	3	N	11					76
							12	9									
03	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	13	1	2797	3	N	35					111
							39	9									
04	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	12	1	2444	3	N	1					112
							1	9									
05	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	12	1	2737	3	N	23					135
							25	9									
06	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	13	1	2688	3	N	20					155
							22	9									
07	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	12	1	2791	3	N	9					164
							10	9									

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
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-
06	7350	X	6692	-0-	-658	-0-	178	1	6514	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6703	-0-	-892	-0-	178	1	6525	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
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-
06	2880	X	174	-0-	-2706	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	2976	X	120	-0-	-2856	-0-	120	1			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
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-
06	6090	X	5336	-0-	-754	-0-	142	1	5194	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5445	-0-	-848	-0-	145	1	5300	2	N	-0-					-0-

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
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
06	6060	X	5967	-0-	-93	-0-	138	1	5829	3	N	-0-					18
*07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	210	1	6030	3	N	-0-					18

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 #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 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
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-
06	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	260	1	10920	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	11315	-0-	-31	-0-	256	1	11059	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 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
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-
06	9690	X	9358	-0-	-332	-0-	217	1	9141	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	9262	-0-	-751	-0-	210	1	9052	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 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
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-
06	9390	X	8771	-0-	-619	-0-	203	1	8568	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	9176	-0-	-527	-0-	208	1	8968	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 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
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-
06	12360	X	11463	-0-	-897	-0-	305	1	11158	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12496	-0-	-276	-0-	332	1	12164	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 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
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-
06	12240	X	11284	-0-	-956	-0-	301	1	10983	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11907	-0-	-741	-0-	317	1	11590	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4620	X	3881	-0-	-739	-0-	221	1	3660	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4010	-0-	-609	-0-	147	1	3863	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	10920	X	9671	-0-	-1249	-0-	201	1	9470	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	9523	-0-	-1761	-0-	184	1	9339	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 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 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
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-
06	7350	X	6674	-0-	-676	-0-	155	1	6519	3	N	-0-			-0-
07	7595	X	7201	-0-	-394	-0-	164	1	7037	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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-
06	7890	X	7201	-0-	-689	-0-	306	1	6895	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	7303	-0-	-850	-0-	368	1	6935	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

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-
06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	210	1	9859	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	10254	-0-	-348	-0-	198	1	10056	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

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-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	167	1	7000	3	N	-0-			-0-
*07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	178	1	7661	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

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-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	948	1	4040	3	N	-0-			-0-
*07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1015	1	5543	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

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-
06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-			-0-
*07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	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, 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
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-
06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	391	1	9406	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9861	-0-	-307	-0-	393	1	9468	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
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-
06	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	257	1	12071	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12055	-0-	-407	-0-	233	1	11822	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
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-
06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	249	1	11713	2	N	-0-					-0-
*07	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	230	1	11646	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
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-
06	9780	X	8543	-0-	-1237	-0-	199	1	8344	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	8732	-0-	-1374	-0-	199	1	8533	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
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-
06	15270	X	14023	-0-	-1247	-0-	374	1	13649	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	14183	-0-	-1410	-0-	377	1	13806	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
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-
06	8640	X	8174	-0-	-466	-0-	190	1	7984	3	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8724	-0-	-18	-0-	198	1	8526	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	12870	X	12095	-0-	-775	-0-	280	1	11815	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	12191	-0-	-922	-0-	276	1	11915	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 #: 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
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
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	107	1	4499	3	N	-0-					54
*07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	102	1	4379	3	N	-0-					54

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

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									
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	19	1	4111	3	N	80	114	1			77
							88	9									
*07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	17	1	4184	3	N	9					86
							10	9									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

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-
06	16710	X	4332	-0-	-12378	-0-	115	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14758	-0-	-2509	-0-	392	1	14366	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 10694

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-
06	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	516	1	18853	2	N	-0-					-0-
*07	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	545	1	19933	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7800 - 10604

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-
06	22710	X	20854	-0-	-1856	-0-	833	1	20021	2	N	-0-					-0-
07	23467	X	20382	-0-	-3085	-0-	813	1	19569	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

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-
06	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	617	1	14815	2	N	-0-					-0-
*07	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	651	1	15669	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 #: 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
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-
06	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	538	1	19658	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	14889	-0-	-518	-0-	396	1	14493	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
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-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	N	-0-			-0-
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	85	1	2106	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
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-
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	336	1	176	3	N	-0-			-0-
*07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	868	1	1903	3	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
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-
06	14160	X	13571	-0-	-589	-0-	13571	3			N	-0-			-0-
07	14632	X	13536	-0-	-1096	-0-	13536	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
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-
06	11160	X	9630	-0-	-1530	-0-	1362	1	8268	2	N	-0-			-0-
*07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1270	1	10339	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
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-
06	5850	X	4808	-0-	-1042	-0-	4808	3			N	-0-			-0-
07	6045	X	4700	-0-	-1345	-0-	4700	3			N	-0-			-0-

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
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-
06	13170	X	8632	-0-	-4538	-0-	180	1	8452	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	8942	-0-	-4667	-0-	173	1	8769	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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							
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	Y	4					7
							10225	3	4	9							
*07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	40	1	7	2	Y	2					9
							9665	3	2	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
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-
06	T. A.		14770	-0-	14770	47114	307	1	14463	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		16261	-0-	16261	63375	314	1	15947	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
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-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	794	1	1243	2	N	-0-					-0-
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	846	1	1427	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
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-
06	8580	X	8171	-0-	-409	-0-	189	1	7982	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8407	-0-	-459	-0-	191	1	8216	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
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
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	622	1	1664	3	N	-0-					94
07	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	667	1	1995	3	N	71	156	1			9
							78	9									

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
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-
06	11520	X	10557	-0-	-963	-0-	220	1	10337	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	10186	-0-	-1718	-0-	197	1	9989	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 #: 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
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-
06	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	192	1	9015	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	7712	-0-	-1154	-0-	149	1	7563	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
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-
06	13170	X	12500	-0-	-670	-0-	260	1	12240	2	N	-0-			-0-
07	13609	X	12864	-0-	-745	-0-	249	1	12615	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
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-
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	171	1	7208	3	N	-0-			-0-
*07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	170	1	7295	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
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-
06	14670	X	12834	-0-	-1836	-0-	267	1	12567	2	N	-0-			-0-
07	14601	X	13043	-0-	-1558	-0-	252	1	12791	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
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							
06	8580	X	3779	-0-	-4801	-0-	18	1	1	2	Y	-0-			-0-
							3760	3							
*07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	44	1	8	2	Y	-0-			-0-
							10718	3							

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
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-
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	1			N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			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 #: 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
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-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
*07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	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
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-
06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	440	1	7271	2	N	-0-					-0-
*07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	281	1	7364	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
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-
06	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	460	1	16791	2	N	-0-					-0-
*07	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	469	1	17178	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
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-
06	11490	X	11334	-0-	-156	-0-	302	1	11032	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11308	-0-	-565	-0-	301	1	11007	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
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-
06	7380	X	6022	-0-	-1358	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	5954	-0-	-1672	-0-	5954	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
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-
06	7530	X	7409	-0-	-121	-0-	154	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7242	-0-	-539	-0-	140	1	7102	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	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 #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8880	X	8787	-0-	-93	-0-	351	1	8436	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	9092	-0-	-177	-0-	363	1	8729	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 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
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-
06	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	340	1	8164	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9338	-0-	-241	-0-	372	1	8966	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 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
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-
06	12300	X	11897	-0-	-403	-0-	475	1	11422	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	12438	-0-	-303	-0-	496	1	11942	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 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
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-
06	12270	X	10032	-0-	-2238	-0-	267	1	9765	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	10938	-0-	-1741	-0-	291	1	10647	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 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
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-
06	13980	X	13424	-0-	-556	-0-	311	1	13113	3	N	-0-			-0-
07	14384	X	13679	-0-	-705	-0-	311	1	13368	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 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
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-
06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	361	1	13176	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	13119	-0-	-645	-0-	349	1	12770	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	N	-0-			-0-
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	63	1	2290	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 - 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
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-
06	10500	X	10218	-0-	-282	-0-	237	1	9981	3	N	-0-			-0-
07	10850	X	10516	-0-	-334	-0-	239	1	10277	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
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-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	9086	-0-	5986	5986	242	1	8844	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
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-
06	8910	X	7137	-0-	-1773	-0-	190	1	6947	2	N	-0-			-0-
07	8804	X	7024	-0-	-1780	-0-	187	1	6837	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
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-
06	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	694	1	25342	2	N	-0-			-0-
07	28923	X	26796	-0-	-2127	-0-	713	1	26083	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
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-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-			-0-
*07	3100	N	5896	-0-	2796	2796	5896	3			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
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-
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	364	1	13311	2	N	-0-			-0-
*07	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	401	1	14678	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	14580	X	13926	-0-	-654	-0-	371	1	13555	2	N	-0-			-0-
07	15221	X	14442	-0-	-779	-0-	384	1	14058	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 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
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-
06	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	2026	1	15382	2	N	-0-					-0-
*07	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	1103	1	13977	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
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-
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	295	1	10759	2	N	-0-					-0-
*07	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	322	1	11788	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
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-
06	14640	X	12920	-0-	-1720	-0-	344	1	12576	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13711	-0-	-1076	-0-	365	1	13346	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
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-
06	14160	X	13357	-0-	-803	-0-	422	1	12935	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	13744	-0-	-1415	-0-	415	1	13329	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
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-
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1298	1	7280	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8378	-0-	-23	-0-	1170	1	7208	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
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-
06	8700	X	7726	-0-	-974	-0-	206	1	7520	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7854	-0-	-950	-0-	209	1	7645	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	13530	X	12855	-0-	-675	-0-	343	1	12512	2	N	-0-					-0-
*07	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	395	1	14463	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 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
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-
06	6900	X	5409	-0-	-1491	-0-	309	1	5100	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6678	-0-	-235	-0-	245	1	6433	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 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
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-
06	18900	X	18651	-0-	-249	-0-	497	1	18154	2	N	-0-					-0-
*07	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	520	1	19020	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	107	1	4526	3	N	-0-					33
*07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	124	1	5356	3	N	-0-					33

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 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
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-
06	8700	X	8256	-0-	-444	-0-	192	1	8064	3	N	-0-					-0-
*07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	217	1	9343	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 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
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-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4733	-0-	-103	-0-	107	1	4626	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	9420	X	8545	-0-	-875	-0-	228	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9057	-0-	-677	-0-	241	1	8816	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 #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7590	X	7087	-0-	-503	-0-	404	1	6683	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7256	-0-	-432	-0-	268	1	6988	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

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-
06	11760	X	11290	-0-	-470	-0-	262	1	11028	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	11771	-0-	-381	-0-	267	1	11504	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

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-
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	992	1	4456	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	5302	-0-	2202	2202	1000	1	4302	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

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-
06	22350	X	20092	-0-	-2258	-0-	803	1	19289	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	20617	-0-	-1827	-0-	822	1	19795	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

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-
06	9750	X	9075	-0-	-675	-0-	242	1	8833	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9351	-0-	-631	-0-	249	1	9102	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

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-
06	9930	X	9489	-0-	-441	-0-	253	1	9236	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9789	-0-	-255	-0-	260	1	9529	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

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-
06	11670	X	9714	-0-	-1956	-0-	554	1	9160	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	9563	-0-	-2496	-0-	355	1	9208	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-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
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-
06	16140	X	15195	-0-	-945	-0-	353	1	14842	3	N	-0-					-0-
*07	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	363	1	15590	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
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									
06	7710	X	4821	-0-	-2889	-0-	110	1	4689	3	N	20					47
							22	9									
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					47

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
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-
06	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	194	1	8171	3	N	-0-					-0-
07	9052	X	8488	-0-	-564	-0-	193	1	8295	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
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-
06	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	830	1	13186	2	N	-0-					-0-
*07	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	547	1	13057	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
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-
06	17580	X	17333	-0-	-247	-0-	402	1	16931	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	17795	-0-	-371	-0-	404	1	17391	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
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									
06	17850	X	9903	-0-	-7947	-0-	228	1	9635	3	N	36					90
							40	9									
07	18445	X	4652	-0-	-13793	-0-	762	1	3884	3	N	5					95
							6	9									

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

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	7522	-0-	-548	-0-	579	1	6943	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	7609	-0-	-730	-0-	616	1	6993	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7623	-0-	-447	-0-	577	1	7046	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7141	-0-	-485	-0-	350	1	6791	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

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-
06	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
*07	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	16806	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 9122

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-
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1286	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	2708	-0-	-981	-0-	967	1	1741	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 9442

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-
06	4470	X	2600	-0-	-1870	-0-	782	1	1818	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2710	-0-	-1165	-0-	910	1	1800	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

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-
06	16290	X	15900	-0-	-390	-0-	635	1	15265	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	15988	-0-	-1248	-0-	638	1	15350	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
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									
06	17850	X	16615	-0-	-1235	-0-	568	1	15990	3	N	52	166	1			50
							57	9									
07	18445	X	17032	-0-	-1413	-0-	568	1	16391	3	N	66					116
							73	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
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									
06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1064	1	399	3	N	15					124
							17	9									
*07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	1179	1	2705	3	N	32					156
							35	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
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-
06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	248	1	10474	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	9411	-0-	-540	-0-	214	1	9197	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
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-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1260	1	4755	2	N	-0-					-0-
*07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	1475	1	6419	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
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-
06	15930	X	14205	-0-	-1725	-0-	330	1	13875	3	N	-0-					-0-
07	16120	X	14769	-0-	-1351	-0-	335	1	14434	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	18814	X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	1			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

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-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	1010	1	3831	3	N	-0-					-0-
*07	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	993	1	7063	3	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 9519

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		510	-0-	510	510	510	1			N	-0-					-0-
07	T. A.		1051	-0-	1051	1561	900	1	151	3	N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

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-
06	7530	X	6699	-0-	-831	-0-	284	1	6415	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	349	1	6567	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

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
06	4710	X	3973	-0-	-737	-0-	18	1	3955	3	N	-0-					7
07	4867	X	3952	-0-	-915	-0-	15	1	3838	3	N	90	93	1			4
							99	9									

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

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									
06	3240	X	2947	-0-	-293	-0-	101	1	2846	3	Y	-0-					45
07	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	94	1	2697	3	Y	-0-					45

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
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-
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	260	1	9513	2	N	-0-					-0-
*07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	160	1	5865	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

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									
06	20520	X	18033	-0-	-2487	-0-	84	1	4	2	N	-0-					-0-
							17945	3									
07	21204	X	18275	-0-	-2929	-0-	72	1	13	2	N	-0-					-0-
							18190	3									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

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-
06	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

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-
06	11010	X	9930	-0-	-1080	-0-	265	1	9665	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	10956	-0-	-421	-0-	291	1	10665	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

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
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	122	1	5163	3	N	127					276
							140	9									
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	133	1	5721	3	N	42	186	1			132
							46	9									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-
07	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
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
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	941	1	7173	3	Y	-0-					11
07	7223	X	6297	-0-	-926	-0-	921	1	5328	3	Y	44					55
							48	9									

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

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-
06	17790	X	17397	-0-	-393	-0-	464	1	16933	2	N	-0-					-0-
07	18879	X	17782	-0-	-1097	-0-	473	1	17309	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

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-
06	8880	X	8141	-0-	-739	-0-	217	1	7924	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8798	-0-	-378	-0-	234	1	8564	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

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-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	409	1	6763	2	N	-0-					-0-
*07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	270	1	7108	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

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-
06	15210	X	13949	-0-	-1261	-0-	372	1	13577	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	15527	-0-	-190	-0-	413	1	15114	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

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-
06	9330	X	8516	-0-	-814	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8822	-0-	-819	-0-	8822	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
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-
06	12120	X	9068	-0-	-3052	-0-	517	1	8551	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10834	-0-	-1690	-0-	398	1	10436	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 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
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-
06	9600	X	9287	-0-	-313	-0-	9287	3			N	-0-					-0-
*07	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
*07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 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
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-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	993	1	2941	2	N	-0-					-0-
*07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1073	1	3160	2	N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 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
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-
06	6510	X	5975	-0-	-535	-0-	253	1	5722	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6233	-0-	-494	-0-	314	1	5919	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	168	1	7883	2	N	-0-					-0-
*07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	168	1	8504	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
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-
06	21690	X	21263	-0-	-427	-0-	567	1	20696	2	N	-0-					-0-
*07	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	617	1	22593	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
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-
06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	391	1	14301	2	N	-0-					-0-
*07	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	381	1	13933	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
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-
06	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3			N	-0-					-0-
*07	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	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
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-
06	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	415	1	15148	2	N	-0-					-0-
*07	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	422	1	15428	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
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
06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	373	1	15753	3	Y	-0-					10
*07	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	539	1	15500	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
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-
06	10620	X	7827	-0-	-2793	-0-	182	1	7645	3	N	-0-					-0-
07	10974	X	8037	-0-	-2937	-0-	182	1	7855	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	12450	X	11710	-0-	-740	-0-	468	1	11242	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	12269	-0-	-565	-0-	489	1	11780	2	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 #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 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
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-
06	3210	X	640	-0-	-2570	-0-	640	1			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 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
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									
06	15720	X	8771	-0-	-6949	-0-	300	1	8450	3	N	19					83
							21	9									
07	14725	X	8459	-0-	-6266	-0-	283	1	8152	3	N	22					105
							24	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 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
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-
06	6510	X	5064	-0-	-1446	-0-	676	1	4388	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	5663	-0-	-1064	-0-	701	1	4962	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 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
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-
06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	802	1	6008	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	6559	-0-	-478	-0-	816	1	5743	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	12450	X	11948	-0-	-502	-0-	477	1	11471	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	12504	-0-	-206	-0-	499	1	12005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 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
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-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

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-
06	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	188	1	7913	3	N	-0-					-0-
07	8401	X	8039	-0-	-362	-0-	182	1	7857	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

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-
06	8730	X	8056	-0-	-674	-0-	187	1	7869	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8437	-0-	-305	-0-	192	1	8245	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

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-
06	9240	X	8565	-0-	-675	-0-	228	1	8337	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	9065	-0-	-235	-0-	241	1	8824	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

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-
06	9960	X	8825	-0-	-1135	-0-	235	1	8590	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9307	-0-	-985	-0-	248	1	9059	2	N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 242821 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7115 - 9709

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	1			N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	10230	X	9619	-0-	-611	-0-	200	1	9419	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9895	-0-	-645	-0-	191	1	9704	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

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-
06	13110	X	11867	-0-	-1243	-0-	247	1	11620	2	N	-0-					-0-
07	13547	X	12311	-0-	-1236	-0-	238	1	12073	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

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-
06	9900	X	9026	-0-	-874	-0-	188	1	8838	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9334	-0-	-896	-0-	180	1	9154	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

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-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	572	1	3616	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	491	1	3488	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

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-
06	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10445	-0-	-64	-0-	10445	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

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-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	651	1	3240	2	N	-0-					-0-
*07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	709	1	3319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	8130	X	6841	-0-	-1289	-0-	317	1	6524	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7315	-0-	-1086	-0-	277	1	7038	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
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-
06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	272	1	11415	2	N	-0-					-0-
*07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	214	1	10843	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
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-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	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
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-
06	12810	X	11988	-0-	-822	-0-	479	1	11509	2	N	-0-					-0-
07	13144	X	12119	-0-	-1025	-0-	483	1	11636	2	N	-0-					-0-

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
02	T. A.		8523	-0-	8523	24520	35	1	8405	3	Y	75	122	1			61
							83	9									
03	31430	X	6910	-0-	-24520	-0-	31	1	6801	3	Y	71	98	1			34
							78	9									
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	31	1	6264	3	Y	81	88	1			27
							89	9									
05	9176	X	5389	-0-	-3787	-0-	23	1	5355	3	Y	10					37
							11	9									
06	7470	X	5974	-0-	-1496	-0-	28	1	5892	3	Y	49					86
							54	9									
07	7719	X	7232	-0-	-487	-0-	29	1	7147	3	Y	51	86	1			51
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
02	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	40	1	9677	3	Y	57	70	1			31
							63	9									
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	45	1	9913	3	Y	92	74	1			49
							101	9									
04	9480	X	9465	-0-	-15	-0-	45	1	9337	3	Y	75	61	1			63
							83	9									
05	9796	X	8765	-0-	-1031	-0-	38	1	8698	3	Y	26					89
							29	9									
06	10020	X	8711	-0-	-1309	-0-	41	1	8638	3	Y	29	74	1			44
							32	9									
07	10354	X	9683	-0-	-671	-0-	40	1	9597	3	Y	42					86
							46	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

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-
06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	402	1	18895	2	N	-0-					-0-
*07	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	430	1	21838	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		877	-0-	877	877	143	1	734	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

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-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

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-
06	10530	X	10211	-0-	-319	-0-	213	1	9998	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10353	-0-	-280	-0-	200	1	10153	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

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-
06	13590	X	11051	-0-	-2539	-0-	230	1	10821	2	N	-0-					-0-
07	14043	X	10946	-0-	-3097	-0-	212	1	10734	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	322	1	15125	2	N	-0-					-0-
*07	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	280	1	14205	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
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-
06	24390	X	21836	-0-	-2554	-0-	582	1	21254	2	N	-0-					-0-
07	23839	X	21467	-0-	-2372	-0-	571	1	20896	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
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-
06	8250	X	8008	-0-	-242	-0-	167	1	7841	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8126	-0-	-399	-0-	157	1	7969	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
02	4844	X	4622	-0-	-222	-0-	19	1	4470	3	N	121	61	1			73
							133	9									
03	5363	X	5039	-0-	-324	-0-	23	1	4919	3	N	88	156	1			5
							97	9									
04	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	24	1	4821	3	N	97					102
							107	9									
05	5239	X	5137	-0-	-102	-0-	22	1	5018	3	N	88	181	1			9
							97	9									
06	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	23	1	4812	3	N	73					82
							80	9									
07	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	21	1	5042	3	N	54	84	1			52
							59	9									

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
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-
06	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	372	1	13597	2	N	-0-					-0-
*07	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	372	1	13623	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
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-
06	10470	X	10188	-0-	-282	-0-	407	1	9781	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10622	-0-	-383	-0-	424	1	10198	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 & 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
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-
06	12750	X	12440	-0-	-310	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	12712	-0-	-277	-0-	12712	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

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									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	25	1	5087	3	Y	46	42	1			30
							51	9									
*07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	23	1	5442	3	Y	26	36	1			20
							29	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

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-
06	9960	X	9258	-0-	-702	-0-	247	1	9011	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	1931	-0-	-8361	-0-	51	1	1880	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

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-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	573	1	3635	2	N	-0-					-0-
*07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	532	1	3765	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

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-
06	17430	X	15978	-0-	-1452	-0-	638	1	15340	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	16392	-0-	-1619	-0-	654	1	15738	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 - 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
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-
06	8430	X	7048	-0-	-1382	-0-	163	1	6885	3	N	-0-					-0-
*07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	201	1	8630	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
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-
06	16290	X	16086	-0-	-204	-0-	917	1	15169	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	16384	-0-	-449	-0-	597	1	15787	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
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-
06	8070	X	7272	-0-	-798	-0-	194	1	7078	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7822	-0-	-238	-0-	208	1	7614	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
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-
06	7080	X	6843	-0-	-237	-0-	159	1	6684	3	N	-0-					-0-
*07	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	173	1	7451	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	780	1	3789	3	N	-0-					-0-
*07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	772	1	3629	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
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-
06	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	1101	1	13033	2	N	-0-					-0-
*07	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	1008	1	11497	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
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-
06	13740	X	13681	-0-	-59	-0-	780	1	12901	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13523	-0-	-675	-0-	494	1	13029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4381	2	N	-0-					-0-
*07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	83	1	4216	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

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-
06	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	647	1	23635	2	N	-0-					-0-
07	25544	X	24903	-0-	-641	-0-	662	1	24241	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

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-
06	16290	X	15290	-0-	-1000	-0-	407	1	14883	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	15274	-0-	-1559	-0-	406	1	14868	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

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-
06	7770	X	7337	-0-	-433	-0-	418	1	6919	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6889	-0-	-1109	-0-	275	1	6614	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

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-
06	8460	X	7597	-0-	-863	-0-	349	1	7248	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7753	-0-	-927	-0-	300	1	7453	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

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-
06	16200	X	16078	-0-	-122	-0-	428	1	15650	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	16559	-0-	-181	-0-	440	1	16119	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13500	X	10171	-0-	-3329	-0-	236	1	9935	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	10622	-0-	-3328	-0-	241	1	10381	3	N	-0-					-0-

CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 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
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									
06	4080	X	2315	-0-	-1765	-0-	686	1	1629	3	N	-0-					57
07	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	756	1	3070	3	N	-0-					57

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
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-
06	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	797	1	13180	2	N	-0-					-0-
*07	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	512	1	13424	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
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-
06	12480	X	11280	-0-	-1200	-0-	262	1	11018	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	11389	-0-	-1507	-0-	259	1	11130	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
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-
06	19920	X	135	-0-	-19785	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	18817	X	2619	-0-	-16198	-0-	2619	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
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-
06	13530	X	13174	-0-	-356	-0-	351	1	12823	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12955	-0-	-654	-0-	345	1	12610	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 #: 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
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-
06	10680	X	10488	-0-	-192	-0-	279	1	10209	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10999	-0-	-68	-0-	293	1	10706	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
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-
06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	961	1	15897	2	N	-0-					-0-
*07	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	632	1	16588	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
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-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	281	1	10254	2	N	-0-					-0-
*07	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	321	1	11732	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
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-
06	9060	X	7397	-0-	-1663	-0-	197	1	7200	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	7076	-0-	-2286	-0-	188	1	6888	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
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-
06	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	425	1	17905	3	Y	-0-					-0-
07	17360	X	16614	-0-	-746	-0-	559	1	16055	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
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-
06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	771	1	8049	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8540	-0-	-171	-0-	770	1	7770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	1036	1	1906	3	N	-0-					38
*07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	1205	1	2581	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
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-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
*07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	495	1	18100	2	N	-0-					-0-
*07	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	486	1	17775	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
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-
06	10680	X	10511	-0-	-169	-0-	244	1	10267	3	N	-0-					-0-
07	10912	X	10741	-0-	-171	-0-	361	1	10380	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
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-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	1106	1	1577	3	N	7	143	1			25
							8	9									
*07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	1142	1	1645	3	N	14					39
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	186	1	7838	3	N	-0-					-0-
*07	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	186	1	8014	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
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-
06	15990	X	14469	-0-	-1521	-0-	825	1	13644	2	N	-0-					-0-
*07	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	598	1	15687	2	N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*07	3100	N	4814	-0-	1714	1714	431	1	4383	2	N	-0-					113

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 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
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-
06	15780	X	14349	-0-	-1431	-0-	382	1	13967	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	15499	-0-	-993	-0-	412	1	15087	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 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
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
06	14520	X	12256	-0-	-2264	-0-	284	1	11972	3	N	-0-					58
07	15004	X	14058	-0-	-946	-0-	472	1	13586	3	N	-0-					58

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 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
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									
06	12510	X	10525	-0-	-1985	-0-	888	1	9612	3	N	23					76
							25	9									
07	12927	X	6836	-0-	-6091	-0-	644	1	6173	3	N	17					93
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 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
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-
06	18660	X	16184	-0-	-2476	-0-	739	1	15445	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	15180	-0-	-4040	-0-	575	1	14605	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

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-
06	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	127	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4664	-0-	-544	-0-	124	1	4540	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

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									
06	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	195	1	8234	3	Y	48					127
							53	9									
*07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	193	1	8338	3	Y	219	169	1			177
							241	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

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-
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	43	1	2014	2	N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

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-
06	3960	X	2361	-0-	-1599	-0-	49	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	1168	-0-	-2924	-0-	368	1	800	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

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-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1083	1	123	2	N	-0-					-0-
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1119	1	172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

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									
06	11940	X	11586	-0-	-354	-0-	396	1	11161	3	N	26					108
							29	9									
07	12338	X	11829	-0-	-509	-0-	396	1	11394	3	N	35					143
							39	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

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-
06	10500	X	10200	-0-	-300	-0-	272	1	9928	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10295	-0-	-524	-0-	274	1	10021	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

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-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

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-
06	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	726	1	13213	3	N	-0-					-0-
*07	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	785	1	15155	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

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-
06	20670	X	18824	-0-	-1846	-0-	502	1	18322	2	N	-0-					-0-
07	21142	X	20208	-0-	-934	-0-	537	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
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
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									
06	9900	X	9610	-0-	-290	-0-	326	1	9182	3	N	93	153	1			75
							102	9									
07	10230	X	9890	-0-	-340	-0-	328	1	9442	3	N	109					184
							120	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 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
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-
06	12060	X	10822	-0-	-1238	-0-	225	1	10597	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9238	-0-	-2015	-0-	179	1	9059	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5970	X	5141	-0-	-829	-0-	117	1	4966	3	N	53					141
							58	9									
07	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	122	1	5278	3	N	115	182	1			74
							127	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 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
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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	413	1	750	3	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	8550	X	7682	-0-	-868	-0-	205	1	7477	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	7600	-0-	-1235	-0-	202	1	7398	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 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
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
06	10650	X	10435	-0-	-215	-0-	241	1	10194	3	N	-0-					8
07	11005	X	10416	-0-	-589	-0-	350	1	10066	3	N	-0-					8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 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
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-
06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	553	1	9142	2	N	-0-					-0-
*07	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	359	1	9453	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 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
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
06	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	352	1	14818	3	Y	-0-					3
*07	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	357	1	15379	3	Y	-0-					3

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 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
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-
06	17190	X	15990	-0-	-1200	-0-	911	1	15079	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	16228	-0-	-1535	-0-	596	1	15632	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 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
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-
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
*07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 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
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-
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	122	1	5749	2	N	-0-					-0-
*07	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	124	1	6297	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
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-
06	3210	X	2791	-0-	-419	-0-	119	1	2672	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	154	1	2871	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
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
06	7650	X	6552	-0-	-1098	-0-	30	1	6522	3	N	-0-					10
07	7905	X	6138	-0-	-1767	-0-	24	1	6114	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
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-
06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	308	1	14465	2	N	-0-					-0-
*07	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	289	1	14666	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
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-
06	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	285	1	11991	3	N	-0-					-0-
*07	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	442	1	12707	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
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-
06	5370	X	5147	-0-	-223	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	5286	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
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-
06	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	63	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2875	-0-	-690	-0-	56	1	2819	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
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-
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
*07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	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
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									
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	963	1	3943	3	N	94					181
							103	9									
*07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	951	1	3335	3	N	37	152	1			66
							41	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	191	1	6965	2	N	-0-					-0-
*07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	203	1	7417	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 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
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-
06	5070	X	4987	-0-	-83	-0-	104	1	4883	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5102	-0-	-168	-0-	99	1	5003	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11520	X	10791	-0-	-729	-0-	225	1	10566	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	11146	-0-	-293	-0-	215	1	10931	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20190	X	17958	-0-	-2232	-0-	374	1	17584	2	N	-0-					-0-
07	20863	X	19753	-0-	-1110	-0-	382	1	19371	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 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
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-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-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
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-
06	12210	X	11544	-0-	-666	-0-	240	1	11304	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11840	-0-	-777	-0-	229	1	11611	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 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
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-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 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
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-
06	24300	X	22135	-0-	-2165	-0-	590	1	21545	2	N	-0-			-0-
07	25110	X	22673	-0-	-2437	-0-	603	1	22070	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 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
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
06	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	521	1	21956	3	Y	-0-			19
07	20305	X	19057	-0-	-1248	-0-	431	1	18573	3	Y	48			67
							53	9							

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 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
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-
06	6870	X	6799	-0-	-71	-0-	181	1	6618	2	N	-0-			-0-
*07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	201	1	7367	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 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
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-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
07	3131	X	1499	-0-	-1632	-0-	29	1	1470	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
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-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	802	1	1618	2	N	-0-					-0-
*07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	855	1	1298	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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
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-
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	217	1	9132	3	N	-0-					-0-
*07	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	226	1	9746	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
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-
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1346	1	7637	2	N	-0-					-0-
*07	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	1354	1	8595	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
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									
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	133	1	5615	3	N	52	137	1			13
							57	9									
*07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	137	1	5920	3	N	127					140
							140	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
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-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-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
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
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	1	1	200	3	N	-0-					67
*07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	11	1	2710	3	N	11					78
							12	9									

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
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									
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	859	1	3963	3	N	155	177	1			209
							171	9									
07	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	714	1	3336	3	N	48					257
							53	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
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									
06	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5979	3									
07	7316	X	6362	-0-	-954	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					-0-
							6332	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
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									
06	7950	X	6030	-0-	-1920	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
							6002	3									
07	8122	X	6067	-0-	-2055	-0-	22	1	4	2	N	-0-					-0-
							6041	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
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									
06	5190	X	5035	-0-	-155	-0-	116	1	4896	3	N	21					179
							23	9									
*07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	122	1	5290	3	N	24	159	1			44
							26	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
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									
06	6870	X	6769	-0-	-101	-0-	1222	1	5505	3	Y	38	18	1			33
							42	9									
07	6231	X	2726	-0-	-3505	-0-	993	1	1723	3	Y	9	4	1			38
							10	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
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-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1053	1	4804	3	N	-0-					-0-
*07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1080	1	4167	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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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-
06	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	740	1	12246	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	10724	-0-	-901	-0-	395	1	10329	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

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-
06	7620	X	7051	-0-	-569	-0-	7051	3			N	-0-			-0-
07	7874	X	6423	-0-	-1451	-0-	6423	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

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-
06	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	889	-0-	-444	-0-	889	3			N	-0-			-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
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
06	15390	X	13381	-0-	-2009	-0-	62	1	13319	3	N	-0-					53
07	15407	X	14144	-0-	-1263	-0-	57	1	14029	3	N	53	93	1			13
							58	9									

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
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									
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	28	1	5	2	N	-0-					-0-
							7485	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
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-
06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	1050	1	8397	3	N	-0-					-0-
*07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	1085	1	7673	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
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							
06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	50	1	2	2	N	-0-					65
							10647	3									
*07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	45	1	8	2	N	74	117	1			22
							11101	3	81	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
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-
06	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	629	1	15104	2	N	-0-					-0-
*07	16707	X	16707	-0-	-0-	-0-	666	1	16041	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
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-
06	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	9495	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	10259	-0-	-188	-0-	10259	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
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-
06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	3			N	-0-					-0-
*07	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	13410	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
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-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	142	1	6008	3	N	-0-					-0-
*07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	135	1	5803	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
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									
06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	137	1	5789	3	N	90					130
							99	9									
*07	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	128	1	5525	3	N	71	171	1			30
							78	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
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-
06	8490	X	8385	-0-	-105	-0-	195	1	8190	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8652	-0-	-121	-0-	196	1	8456	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		6513	-0-	6513	6513	504	1	6009	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		14885	-0-	14885	21398	14885	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 #: 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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-
06	5490	X	156	-0-	-5334	-0-	156	1			N	-0-			-0-
07	7099	X	441	-0-	-6658	-0-	441	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
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-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	890	1	3256	2	N	-0-			-0-
*07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	949	1	3286	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
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-
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	181	1	6628	2	N	-0-			-0-
*07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	185	1	6788	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
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-
06	12720	X	11711	-0-	-1009	-0-	312	1	11399	2	N	-0-			-0-
07	13144	X	11916	-0-	-1228	-0-	317	1	11599	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
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-
06	15000	X	14177	-0-	-823	-0-	378	1	13799	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	14518	-0-	-548	-0-	386	1	14132	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
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-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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
06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	3			N	-0-					90
*07	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	3			N	-0-					90

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

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
06	7020	X	5967	-0-	-1053	-0-	138	1	5818	3	N	10					93
							11	9									
07	7254	X	6384	-0-	-870	-0-	214	1	6170	3	N	-0-					93

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

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-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-
07	6169	X	4914	-0-	-1255	-0-	95	1	4819	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

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-
06	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	299	1	14042	2	N	-0-					-0-
*07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	122	1	6212	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

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									
06	20760	X	14050	-0-	-6710	-0-	480	1	13526	3	N	40					124
							44	9									
07	20832	X	11898	-0-	-8934	-0-	398	1	11463	3	N	34					158
							37	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

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-
06	9780	X	9092	-0-	-688	-0-	9092	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	9848	-0-	-258	-0-	9848	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
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-
06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	706	1	7542	3	N	-0-					-0-
*07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	775	1	7399	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
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-
06	8730	X	8222	-0-	-508	-0-	191	1	8031	3	N	-0-					-0-
07	8742	X	8353	-0-	-389	-0-	189	1	8164	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
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-
06	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	679	1	11223	2	N	-0-					-0-
*07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	479	1	12583	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
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-
06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
*07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	3			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
02	10332	X	9901	-0-	-431	-0-	228	1	9673	3	Y	-0-					-0-
*03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	378	1	10786	3	Y	33					33
							36	9									
*04	10770	X	10654	-0-	-116	-0-	359	1	10295	3	Y	-0-					33
*05	11129	X	10727	-0-	-402	-0-	246	1	10481	3	Y	-0-					33
*06	10830	X	10369	-0-	-461	-0-	357	1	10012	3	Y	-0-					33
07	11191	X	10708	-0-	-483	-0-	360	1	10347	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
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-
06	1680	X	794	-0-	-886	-0-	794	1			N	-0-					-0-
07	1736	X	914	-0-	-822	-0-	783	1	131	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
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-
06	14670	X	13369	-0-	-1301	-0-	278	1	13091	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13611	-0-	-866	-0-	263	1	13348	2	N	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 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
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									
06	4650	X	3430	-0-	-1220	-0-	79	1	3351	3	N	-0-					40
07	4309	X	3577	-0-	-732	-0-	81	1	3488	3	N	7					47
							8	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	11100	X	10888	-0-	-212	-0-	374	1	10514	3	Y	-0-					37
07	11470	X	11284	-0-	-186	-0-	380	1	10904	3	Y	-0-					37

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 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
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-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	120	1	4401	2	N	-0-					-0-
*07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	196	1	4710	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11310	X	10903	-0-	-407	-0-	291	1	10612	2	N	-0-					-0-
*07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	317	1	11595	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 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
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-
06	16620	X	15734	-0-	-886	-0-	419	1	15315	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	16482	-0-	-692	-0-	438	1	16044	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
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-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-			-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					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
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-
06	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	534	1	19500	2	N	-0-			-0-
*07	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	547	1	20038	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
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-
06	8550	X	7114	-0-	-1436	-0-	165	1	6949	3	N	-0-			-0-
07	8866	X	7890	-0-	-976	-0-	179	1	7711	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
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-
06	7260	X	5787	-0-	-1473	-0-	1151	1	4636	2	N	-0-			-0-
*07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	1223	1	8655	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
02	5124	X	4768	-0-	-356	-0-	568	1	4200	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4736	-0-	-751	-0-	607	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-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	649	1	5020	2	N	-0-			-0-
*07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	638	1	5306	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
02	4340	X	3651	-0-	-689	-0-	551	1	3100	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4086	-0-	-688	-0-	583	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-
06	4380	X	4028	-0-	-352	-0-	531	1	3497	2	N	-0-			-0-
*07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	614	1	4764	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
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-
06	14280	X	12807	-0-	-1473	-0-	341	1	12466	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	14799	-0-	-205	-0-	394	1	14405	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	311	1	13148	3	N	-0-					-0-
*07	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	308	1	13317	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

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-
06	12270	X	11926	-0-	-344	-0-	277	1	11649	3	Y	-0-					-0-
*07	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	453	1	13020	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

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-
06	25110	X	22855	-0-	-2255	-0-	609	1	22246	2	N	-0-					-0-
07	25947	X	25656	-0-	-291	-0-	682	1	24974	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

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-
06	8550	X	7674	-0-	-876	-0-	178	1	7496	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	8201	-0-	-572	-0-	186	1	8015	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

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-
06	10350	X	10102	-0-	-248	-0-	234	1	9868	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10548	-0-	-147	-0-	239	1	10309	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

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-
06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	N	-0-					-0-
*07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	112	1	4845	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
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-
06	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	337	1	14186	3	N	-0-					-0-
*07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	547	1	15726	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
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-
06	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	245	1	10303	3	N	-0-					-0-
*07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	246	1	10590	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
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-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	277	1	10113	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9471	-0-	-356	-0-	252	1	9219	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
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-
06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	598	1	9886	2	N	-0-					-0-
*07	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	385	1	10140	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
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-
06	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	2041	1	33758	2	N	-0-					-0-
*07	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	1258	1	32976	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
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-
06	21840	X	19374	-0-	-2466	-0-	774	1	18600	2	N	-0-					-0-
*07	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	825	1	19852	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
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-
06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	615	1	10108	2	N	-0-					-0-
*07	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	383	1	9521	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
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									
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	122	1	5144	3	N	-0-					123
*07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	120	1	5190	3	N	65	103	1			85
							72	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

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-
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
*07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

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
06	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	94	1	3978	3	Y	-0-					65
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	92	1	3982	3	Y	-0-					65

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

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-
06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	2120	-0-	-3398	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

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-
06	4320	X	445	-0-	-3875	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	46	-0-	-4418	-0-	46	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

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-
06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	10178	-0-	-52	-0-	10178	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
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-
06	5700	X	584	-0-	-5116	-0-	12	1	572	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	645	-0-	-5245	-0-	12	1	633	2	N	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 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
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-
06	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	317	1	13368	3	N	-0-					-0-
*07	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	306	1	13205	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 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
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-
06	10620	X	9308	-0-	-1312	-0-	216	1	9092	3	N	-0-					-0-
07	10788	X	9479	-0-	-1309	-0-	215	1	9264	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8640	X	8159	-0-	-481	-0-	326	1	7833	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8407	-0-	-521	-0-	335	1	8072	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 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
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-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	708	1	3696	3	N	-0-					-0-
*07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	756	1	3702	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 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
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-
06	12030	X	11859	-0-	-171	-0-	316	1	11543	2	N	-0-					-0-
*07	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	334	1	12226	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 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
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
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1636	3	85	9	N	77					266
*07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2399	3	96	9	N	87	179	1			174

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
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									
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	294	1	12427	3	N	2	182	1			18
							2	9									
*07	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	420	1	12082	3	N	-0-					18

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
02	7644	X	7579	-0-	-65	-0-	32	1	7547	3	N	-0-					180
03	8463	X	5426	-0-	-3037	-0-	25	1	5401	3	N	-0-	108	1			72
04	8190	X	6035	-0-	-2155	-0-	30	1	6005	3	N	-0-					72
05	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	36	1	8184	3	N	-0-					72
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	33	1	6854	3	N	6					78
							7	9									
07	8401	X	4768	-0-	-3633	-0-	19	1	4727	3	N	20					98
							22	9									

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
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									
06	1489	N	1402	-0-	-87	-0-	751	1	644	3	N	6					114
							7	9									
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	730	1	1117	3	N	6					120
							7	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
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-
06	17850	X	13756	-0-	-4094	-0-	286	1	13470	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	14000	-0-	-3887	-0-	271	1	13729	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
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-
06	5910	X	5015	-0-	-895	-0-	158	1	4857	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5151	-0-	-739	-0-	156	1	4995	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	8640	X	5921	-0-	-2719	-0-	237	1	5684	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	6730	-0-	-2012	-0-	268	1	6462	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

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-
06	27630	X	26451	-0-	-1179	-0-	705	1	25746	2	N	-0-					-0-
07	28210	X	26939	-0-	-1271	-0-	716	1	26223	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

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-
06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	268	1	11291	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11223	-0-	-495	-0-	254	1	10969	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

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-
06	10950	X	6640	-0-	-4310	-0-	138	1	6502	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	6940	-0-	-4375	-0-	134	1	6806	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

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-
06	8670	X	8294	-0-	-376	-0-	473	1	7821	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	300	1	7863	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

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-
06	2070	X	593	-0-	-1477	-0-	145	1	448	3	N	-0-					-0-
*07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	920	1	5967	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
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									
06	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	247	1	10412	3	Y	25					99
							28	9									
*07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	371	1	10679	3	Y	-0-					99

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
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-
06	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	319	1	8955	3	Y	-0-					-0-
07	9951	X	9607	-0-	-344	-0-	319	1	9186	3	Y	93					93
							102	9									

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
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-
06	12180	X	10258	-0-	-1922	-0-	238	1	10020	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	10844	-0-	-1711	-0-	246	1	10598	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
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-
06	13260	X	12650	-0-	-610	-0-	337	1	12313	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	13032	-0-	-422	-0-	347	1	12685	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		4624	-0-	4624	4624	868	1	3756	3	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
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-
06	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	142	1	5191	2	N	-0-					-0-
*07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	153	1	5594	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	12690	X	11182	-0-	-1508	-0-	259	1	10923	3	N	-0-					-0-
07	13113	X	12669	-0-	-444	-0-	287	1	12382	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

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-
06	8070	X	3475	-0-	-4595	-0-	788	1	2687	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	2506	-0-	-5182	-0-	717	1	1789	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

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-
06	4740	X	3686	-0-	-1054	-0-	98	1	3588	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3613	-0-	-1006	-0-	96	1	3517	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

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-
06	7590	X	6646	-0-	-944	-0-	154	1	6492	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	155	1	6689	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

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-
06	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	63	1	2690	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	68	1	2947	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

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-
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	158	1	6670	3	N	-0-					-0-
*07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	139	1	5981	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
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-
06	10200	X	9619	-0-	-581	-0-	256	1	9363	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9945	-0-	-471	-0-	264	1	9681	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
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	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	391	1	16800	3	Y	62	70	1			5
							68	9									
05	17670	X	10829	-0-	-6841	-0-	249	1	10580	3	Y	-0-	2	1			3
06	18600	X	15573	-0-	-3027	-0-	361	1	15212	3	Y	-0-					3
07	19220	X	18404	-0-	-816	-0-	417	1	17987	3	Y	-0-					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
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-
06	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	719	1	11890	2	N	-0-					-0-
*07	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	452	1	11846	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
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-
06	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	73	1	3439	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	70	1	3537	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
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-
06	4230	X	3462	-0-	-768	-0-	92	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	90	1	3277	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
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-
06	11670	X	11284	-0-	-386	-0-	261	1	11023	3	N	-0-					-0-
*07	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	289	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
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
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-
06	8940	X	8562	-0-	-378	-0-	198	1	8364	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8647	-0-	-591	-0-	195	1	8452	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 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
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
06	14580	X	12591	-0-	-1989	-0-	292	1	12299	3	N	-0-					20
07	14911	X	13609	-0-	-1302	-0-	309	1	13300	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 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
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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					29

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 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
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									
06	11130	X	10584	-0-	-546	-0-	245	1	10331	3	N	7					139
							8	9									
07	11098	X	11043	-0-	-55	-0-	371	1	10672	3	N	-0-					139

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 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
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									
06	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	402	1	11285	3	N	9	78	1			3
							10	9									
*07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	396	1	11389	3	N	-0-					3

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
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									
06	11670	X	7631	-0-	-4039	-0-	1097	1	6365	3	N	154	190	1			37
							169	9									
07	12059	X	7790	-0-	-4269	-0-	1125	1	6490	3	N	159	181	1			15
							175	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
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-
06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	448	1	2604	2	N	-0-					-0-
*07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	534	1	2680	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
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-
06	7560	X	5589	-0-	-1971	-0-	116	1	5473	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	4386	-0-	-2868	-0-	85	1	4301	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
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-
06	11940	X	11604	-0-	-336	-0-	269	1	11335	3	N	-0-					-0-
07	12183	X	11594	-0-	-589	-0-	263	1	11331	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
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-
06	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	257	1	10801	3	N	-0-					-0-
*07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	226	1	9751	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
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-
06	9180	X	8495	-0-	-685	-0-	177	1	8318	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8722	-0-	-764	-0-	169	1	8553	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
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-
06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	720	1	11898	2	N	-0-					-0-
*07	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	443	1	11634	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 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
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-
06	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	911	1	15067	2	N	-0-					-0-
*07	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	585	1	15340	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 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
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									
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1186	1	2857	3	N	28					72
							31	9									
*07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1179	1	2690	3	N	26					98
							29	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 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
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-
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	707	1	8310	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7350	-0-	-555	-0-	632	1	6718	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			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
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-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	87	1	3194	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	88	1	3210	2	N	-0-					-0-

COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1230	X	676	-0-	-554	-0-	15	1	647	3	N	13	56	1			26
							14	9									
*07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	43	1	1872	3	N	-0-					26

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
*07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	422	1	15422	2	N	-0-					-0-
*07	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	425	1	15548	2	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 #: 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-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
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-
06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	341	1	14351	3	N	-0-					-0-
*07	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	375	1	16158	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
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-
06	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	205	1	4630	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5265	-0-	-253	-0-	266	1	4999	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
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-
06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
*07	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	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
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-
06	5280	X	4576	-0-	-704	-0-	106	1	4470	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	5211	-0-	-1206	-0-	118	1	5093	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
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-
06	12450	X	11830	-0-	-620	-0-	473	1	11357	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	12260	-0-	-605	-0-	489	1	11771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	10410	X	9766	-0-	-644	-0-	260	1	9506	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	9909	-0-	-538	-0-	264	1	9645	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	8700	X	8069	-0-	-631	-0-	168	1	7901	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8247	-0-	-681	-0-	159	1	8088	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
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-
06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	244	1	8904	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9270	-0-	-123	-0-	247	1	9023	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
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									
06	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	633	1	3523	3	N	22					58
							24	9									
*07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	726	1	3936	3	N	15					73
							17	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-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
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-
06	12360	X	2769	-0-	-9591	-0-	1672	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	4089	-0-	-8683	-0-	1455	1	2634	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 #: 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
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-
06	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	10591	-0-	-3700	-0-	10591	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	12270	X	9383	-0-	-2887	-0-	746	1	8637	3	N	-0-					-0-
07	12679	X	769	-0-	-11910	-0-	769	1			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
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-
06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	165	1	6986	3	N	-0-					-0-
*07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	164	1	7088	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
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-
06	4350	X	3856	-0-	-494	-0-	326	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3179	-0-	-1192	-0-	260	1	2919	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
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-
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1286	1	7041	2	N	-0-					-0-
*07	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	1361	1	12943	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
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
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					34
07	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1919	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
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-
06	16230	X	15557	-0-	-673	-0-	361	1	15196	3	N	-0-					-0-
*07	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	396	1	17063	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 #: 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
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-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
*07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	149	-0-	-657	-0-	149	1			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 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
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-
06	9750	X	8776	-0-	-974	-0-	370	1	8406	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8959	-0-	-930	-0-	452	1	8507	2	N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 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
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
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	364	1	4680	3	N	8					135
							9	9									
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	15	1	3684	3	N	4					139
							4	9									

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 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
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-
06	2370	X	380	-0-	-1990	-0-	380	1			N	-0-					-0-
07	2449	X	206	-0-	-2243	-0-	206	1			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 #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 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
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-
06	10530	X	9663	-0-	-867	-0-	551	1	9112	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9886	-0-	-685	-0-	363	1	9523	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11040	X	9643	-0-	-1397	-0-	406	1	9237	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9985	-0-	-1175	-0-	503	1	9482	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1059	1	17508	2	N	-0-					-0-
*07	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	698	1	18326	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
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
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	27	1	5795	3	N	9					41
							10	9									
*07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	25	1	6203	3	N	-0-					41

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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

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-
06	5070	X	4644	-0-	-426	-0-	795	1	3849	2	N	-0-					-0-
*07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	827	1	4419	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

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-
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	464	1	3449	2	N	-0-					-0-
*07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	440	1	3426	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

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-
06	10860	X	10846	-0-	-14	-0-	252	1	10594	3	N	-0-					-0-
07	11222	X	11199	-0-	-23	-0-	254	1	10945	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

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-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	515	-0-	-3143	-0-	111	1	404	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

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-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	932	1	4242	2	N	-0-					-0-
*07	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	1180	1	6968	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

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-
06	8370	X	6839	-0-	-1531	-0-	306	1	6533	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7252	-0-	-1149	-0-	275	1	6977	2	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 #: 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
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-
06	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	577	1	21061	2	N	-0-			-0-
07	23498	X	21444	-0-	-2054	-0-	570	1	20874	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

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-
06	17460	X	16060	-0-	-1400	-0-	334	1	15726	2	N	-0-			-0-
07	18042	X	16332	-0-	-1710	-0-	316	1	16016	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

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-
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	7	1	330	2	N	-0-			-0-
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	6	1	279	2	N	-0-			-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

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							
06	T. A.		10844	-0-	10844	10844	251	1	10592	3	Y	1			85
							1	9							
07	T. A.		12155	-0-	12155	22999	275	1	11870	3	Y	9			94
							10	9							

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

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-
06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	186	1	7882	3	N	-0-			-0-
*07	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	183	1	7889	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

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-
06	12660	X	10035	-0-	-2625	-0-	233	1	9802	3	N	-0-			-0-
07	12493	X	9860	-0-	-2633	-0-	224	1	9636	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 #: 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
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-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	3	N	-0-			-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	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
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-
06	9180	X	4142	-0-	-5038	-0-	96	1	4046	3	N	-0-			-0-
07	9486	X	4235	-0-	-5251	-0-	96	1	4139	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	7620	X	6196	-0-	-1424	-0-	263	1	5933	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	6380	-0-	-1494	-0-	233	1	6147	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 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
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-
06	9060	X	8286	-0-	-774	-0-	353	1	7933	2	N	-0-			-0-
07	9393	X	9272	-0-	-121	-0-	339	1	8933	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 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
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-
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	253	1	5705	2	N	-0-			-0-
*07	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	204	1	5370	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 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
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-
06	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	246	1	11568	2	N	-0-			-0-
*07	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	242	1	12293	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 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
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-
06	T. A.		336	-0-	336	588	336	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	588					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 #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 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
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									
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	233	1	9847	3	N	48					163
							53	9									
07	10385	X	10351	-0-	-34	-0-	233	1	10059	3	N	54	188	1			29
							59	9									

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
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									
06	14490	X	13818	-0-	-672	-0-	321	1	13493	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
07	14973	X	14487	-0-	-486	-0-	329	1	14156	3	Y	2	1	1			8
							2	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
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									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	161	1	6790	3	N	2					171
							2	9									
*07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	135	1	5830	3	N	1					172
							1	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
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-
06	10020	X	9538	-0-	-482	-0-	381	1	9157	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9691	-0-	-663	-0-	386	1	9305	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
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-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

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-
06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	288	1	10537	2	N	-0-					-0-
07	496	X	464	-0-	-32	-0-	258	1	206	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

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-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	134	1	4909	2	N	-0-					-0-
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	86	1	3151	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 9639

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-
06	7710	X	2438	-0-	-5272	-0-	65	1	2373	2	N	-0-					-0-
*07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1004	1	6997	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

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									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	981	1	47	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1052	1	97	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

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-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	227	1	9575	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9136	-0-	-784	-0-	208	1	8928	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 #: 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
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-
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	252	1	9203	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	9657	-0-	-2929	-0-	257	1	9400	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
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-
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	209	1	8823	3	N	-0-					-0-
*07	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	211	1	9085	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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-
06	5700	X	4982	-0-	-718	-0-	133	1	4849	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5197	-0-	-693	-0-	138	1	5059	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
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
06	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	439	1	18532	3	N	-0-					48
*07	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	667	1	19188	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
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-
06	11640	X	9723	-0-	-1917	-0-	259	1	9464	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	10263	-0-	-1765	-0-	273	1	9990	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
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
06	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	167	1	7008	3	N	-0-					17
*07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	255	1	7330	3	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	7350	X	7082	-0-	-268	-0-	164	1	6918	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	7410	-0-	-92	-0-	169	1	7241	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
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
06	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	413	1	17418	3	N	-0-			10
*07	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	622	1	17881	3	N	-0-			10

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
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-
06	13560	X	13399	-0-	-161	-0-	310	1	13089	3	N	-0-			-0-
*07	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	520	1	14923	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
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-
06	13290	X	10418	-0-	-2872	-0-	1013	1	9405	2	N	-0-			-0-
07	13733	X	13264	-0-	-469	-0-	353	1	12911	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
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-
06	10050	X	9245	-0-	-805	-0-	215	1	9030	3	N	-0-			-0-
07	10385	X	8578	-0-	-1807	-0-	194	1	8384	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
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-
06	22290	X	20372	-0-	-1918	-0-	543	1	19829	2	N	-0-			-0-
*07	23041	X	23041	-0-	-0-	-0-	613	1	22428	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	211	1	9008	3	N	41	53	1			98
							45	9									
*06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	208	1	8776	3	N	-0-	85	1			13
*07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	210	1	9069	3	N	-0-					13

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
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-
06	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	3			N	-0-					-0-
*07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	10800	X	10054	-0-	-746	-0-	209	1	9845	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	10564	-0-	-596	-0-	204	1	10360	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
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-
06	4350	X	3504	-0-	-846	-0-	73	1	3431	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3512	-0-	-580	-0-	68	1	3444	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
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-
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	199	1	7256	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	6673	-0-	-1232	-0-	177	1	6496	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
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-
06	18810	X	17999	-0-	-811	-0-	1026	1	16973	2	N	-0-					-0-
07	19437	X	17261	-0-	-2176	-0-	632	1	16629	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-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
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									
06	11640	X	11237	-0-	-403	-0-	386	1	10840	3	N	10					37
							11	9									
07	12028	X	11501	-0-	-527	-0-	386	1	11107	3	N	7					44
							8	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

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-
06	4590	X	458	-0-	-4132	-0-	12	1	446	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	116	-0-	-4534	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

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-
06	20160	X	19211	-0-	-949	-0-	1096	1	18115	2	N	-0-					-0-
07	21483	X	18091	-0-	-3392	-0-	663	1	17428	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

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-
06	8910	X	8899	-0-	-11	-0-	237	1	8662	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	7591	-0-	-2360	-0-	202	1	7389	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

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-
06	18810	X	17320	-0-	-1490	-0-	988	1	16332	2	N	-0-					-0-
07	19437	X	18179	-0-	-1258	-0-	666	1	17513	2	N	-0-					-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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
SQUYRES, SARA ANN WELL #: 2 RRCID -> 250270 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7250 - 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
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

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-
06	14790	X	14769	-0-	-21	-0-	342	1	14427	3	N	-0-					-0-
*07	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	373	1	16076	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	481	1	7146	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7673	-0-	-1255	-0-	1198	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-
06	8160	X	8034	-0-	-126	-0-	1346	1	6688	2	N	-0-					-0-
*07	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	1337	1	8451	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

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-
06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	2290	1	1442	2	N	-0-					-0-
*07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1898	1	2364	2	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

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-
06	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	344	1	16198	2	N	-0-					-0-
*07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	329	1	16677	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

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
06	10350	X	8000	-0-	-2350	-0-	185	1	7815	3	Y	-0-					20
07	10695	X	8106	-0-	-2589	-0-	184	1	7922	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	677	1	3667	3	N	-0-					114
*07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	669	1	3722	3	N	77	152	1			39
							85	9									

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
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-
06	15540	X	14685	-0-	-855	-0-	391	1	14294	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	15037	-0-	-556	-0-	400	1	14637	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
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-
06	7260	X	537	-0-	-6723	-0-	383	1	154	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	685	-0-	-6817	-0-	327	1	358	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	11520	X	11107	-0-	-413	-0-	257	1	10850	3	N	-0-					-0-
07	11904	X	11139	-0-	-765	-0-	252	1	10887	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
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-
06	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	153	1	6450	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6546	-0-	-522	-0-	149	1	6397	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
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									
06	5220	X	5065	-0-	-155	-0-	117	1	4947	3	N	1					90
							1	9									
07	5394	X	5379	-0-	-15	-0-	121	1	5255	3	N	3					93
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	26640	X	23133	-0-	-3507	-0-	616	1	22517	2	N	-0-					-0-
07	26319	X	19338	-0-	-6981	-0-	514	1	18824	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
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-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	830	1	6219	2	N	-0-					-0-
*07	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	809	1	5138	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
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-
06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	374	1	11561	3	N	-0-					-0-
*07	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	573	1	12988	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	16890	X	11954	-0-	-4936	-0-	375	1	11579	3	N	-0-					-0-
07	14725	X	5120	-0-	-9605	-0-	216	1	4904	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
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-
06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	1081	1	17219	2	N	-0-					-0-
*07	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	705	1	17721	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
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-
06	10530	X	10106	-0-	-424	-0-	234	1	9872	3	N	-0-					-0-
07	10788	X	10168	-0-	-620	-0-	231	1	9937	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
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-
06	5970	X	5657	-0-	-313	-0-	131	1	5526	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	131	1	5647	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 - 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
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-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	653	1	4300	3	N	-0-			-0-
*07	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	1002	1	6438	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

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-
06	7890	X	7059	-0-	-831	-0-	147	1	6912	2	N	-0-			-0-
07	7905	X	3204	-0-	-4701	-0-	62	1	3142	2	N	-0-			-0-

HURD, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

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-
06	14640	X	13268	-0-	-1372	-0-	276	1	12992	2	N	-0-			-0-
07	15128	X	13993	-0-	-1135	-0-	270	1	13723	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

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-
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
07	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	3			N	-0-			-0-

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6810 - 9362

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 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
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-
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	7195	-0-	-152	-0-	7195	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-					-0-
03	961	X	103	-0-	-858	-0-	103	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-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 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
02	504	X	377	-0-	-127	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	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-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1203	1	325	2	N	-0-					-0-
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1180	1	738	2	N	-0-					-0-

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
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	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-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3930	X	3446	-0-	-484	-0-	80	1	3366	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	86	1	3701	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 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
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-
06	11430	X	11335	-0-	-95	-0-	263	1	11072	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11402	-0-	-409	-0-	259	1	11143	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 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
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-
06	8250	X	7490	-0-	-760	-0-	200	1	7290	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	6849	-0-	-1831	-0-	182	1	6667	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 FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

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-
06	20670	X	19633	-0-	-1037	-0-	1120	1	18513	2	N	-0-					-0-
*07	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	786	1	20601	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

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-
06	5670	X	3226	-0-	-2444	-0-	101	1	3125	3	N	-0-					-0-
*07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	370	1	8396	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

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									
06	13530	X	13041	-0-	-489	-0-	301	1	12700	3	N	36	187	1			59
							40	9									
07	13795	X	13507	-0-	-288	-0-	305	1	13172	3	N	27					86
							30	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

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-
06	15600	X	14737	-0-	-863	-0-	393	1	14344	2	N	-0-					-0-
07	15655	X	15091	-0-	-564	-0-	401	1	14690	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

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-
06	19170	X	17630	-0-	-1540	-0-	470	1	17160	2	N	-0-					-0-
07	19313	X	19254	-0-	-59	-0-	512	1	18742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 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
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									
06	10980	X	9881	-0-	-1099	-0-	47	1	9651	3	Y	166	120	1			105
							183	9									
07	11346	X	10565	-0-	-781	-0-	44	1	10423	3	Y	89	125	1			69
							98	9									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 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
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									
06	5640	X	1661	-0-	-3979	-0-	1083	1	578	3	Y	-0-	2	1			1
07	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	1134	1	4379	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
06	14220	X	13668	-0-	-552	-0-	364	1	13304	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	14511	-0-	-183	-0-	579	1	13932	2	N	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 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
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									
06	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	29	1	5978	3	N	50					250
							55	9									
07	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	25	1	6119	3	N	7					257
							8	9									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-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

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7796 - 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
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
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	313	1	13190	3	N	-0-					37
*07	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	463	1	13304	3	N	1					38
							1	9									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 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
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-
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
*07	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	260	1	10976	3	N	8					78
							9	9									
*07	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	280	1	12073	3	N	20					98
							22	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 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
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-
06	6870	X	6211	-0-	-659	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	5557	-0-	-1542	-0-	5557	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 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
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
06	19470	X	18980	-0-	-490	-0-	87	1	18893	3	Y	-0-					85
07	20119	X	19246	-0-	-873	-0-	76	1	19151	3	Y	17	94	1			8
							19	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 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
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
06	16800	X	16530	-0-	-270	-0-	75	1	16455	3	Y	-0-					85
07	17360	X	16912	-0-	-448	-0-	67	1	16826	3	Y	17	94	1			8
							19	9									

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 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
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-
06	6330	X	6143	-0-	-187	-0-	128	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	116	1	5893	2	N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 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
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									
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	N	92					167
							101	9									
*07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	76	1	3275	3	N	72	190	1			49
							79	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-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

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-
06	13140	X	12647	-0-	-493	-0-	293	1	12354	3	N	-0-					-0-
*07	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	315	1	13603	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

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-
06	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	400	1	16837	3	N	-0-					-0-
*07	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	568	1	16317	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

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									
06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	245	1	10300	3	Y	-0-					10
*07	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	237	1	10208	3	Y	-0-					10

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

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-
06	5820	X	5725	-0-	-95	-0-	153	1	5572	2	N	-0-					-0-
*07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	202	1	7390	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

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-
06	4140	X	3848	-0-	-292	-0-	103	1	3745	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3347	-0-	-1179	-0-	89	1	3258	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 "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
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-
06	17550	X	15378	-0-	-2172	-0-	714	1	14664	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	14664	-0-	-1983	-0-	448	1	14216	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
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-
06	12030	X	11094	-0-	-936	-0-	231	1	10863	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	9248	-0-	-3183	-0-	179	1	9069	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
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
06	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	481	1	13531	3	N	7					82
							8	9									
07	14167	X	13304	-0-	-863	-0-	447	1	12844	3	N	12					94
							13	9									

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
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									
06	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	298	1	12557	3	N	-0-					38
07	13051	X	12155	-0-	-896	-0-	274	1	11840	3	N	37					75
							41	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
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-
06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	457	1	16703	2	N	-0-					-0-
07	17546	X	17335	-0-	-211	-0-	461	1	16874	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
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-
06	15060	X	13875	-0-	-1185	-0-	370	1	13505	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	15150	-0-	-381	-0-	403	1	14747	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 #: 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
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-
06	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	269	1	6059	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6149	-0-	-454	-0-	225	1	5924	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
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-
06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	245	1	5529	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6027	-0-	-1444	-0-	220	1	5807	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
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-
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	283	1	11929	3	N	-0-					-0-
*07	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	280	1	12049	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	5520	X	3927	-0-	-1593	-0-	135	1	3786	3	N	5					101
							6	9									
07	5859	X	5688	-0-	-171	-0-	191	1	5489	3	N	7					108
							8	9									

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	687	1	10701	2	N	-0-					-0-
*07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	685	1	9874	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 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
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-
06	9390	X	9174	-0-	-216	-0-	629	1	8545	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9576	-0-	-127	-0-	666	1	8910	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 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
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-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 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
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-
06	4500	X	3951	-0-	-549	-0-	105	1	3846	2	N	-0-					-0-
*07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	197	1	7221	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	92	1	4332	2	N	-0-					-0-
*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	69	1	3517	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
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-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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
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-
06	4800	X	3779	-0-	-1021	-0-	87	1	3692	3	N	-0-					-0-
*07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	120	1	5200	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
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-
06	13200	X	13184	-0-	-16	-0-	60	1	13124	3	Y	-0-					-0-
07	13640	X	13534	-0-	-106	-0-	53	1	13481	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
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-
06	10170	X	9374	-0-	-796	-0-	217	1	9157	3	N	-0-					-0-
07	10509	X	8708	-0-	-1801	-0-	198	1	8510	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 #: 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
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-
06	17820	X	12905	-0-	-4915	-0-	344	1	12561	2	N	-0-			-0-
07	17267	X	15317	-0-	-1950	-0-	407	1	14910	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

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-
06	8040	X	7320	-0-	-720	-0-	311	1	7009	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	6922	-0-	-859	-0-	253	1	6669	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

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-
06	25080	X	22451	-0-	-2629	-0-	954	1	21497	2	N	-0-			-0-
07	25916	X	23246	-0-	-2670	-0-	851	1	22395	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

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-
06	14700	X	11443	-0-	-3257	-0-	486	1	10957	2	N	-0-			-0-
07	14849	X	8137	-0-	-6712	-0-	298	1	7839	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

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-
06	25080	X	23024	-0-	-2056	-0-	979	1	22045	2	N	-0-			-0-
07	25978	X	23675	-0-	-2303	-0-	866	1	22809	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

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-
06	22620	X	17631	-0-	-4989	-0-	749	1	16882	2	N	-0-			-0-
07	23374	X	19376	-0-	-3998	-0-	709	1	18667	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

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-
06	26400	X	25610	-0-	-790	-0-	1089	1	24521	2	N	-0-			-0-
*07	24310	X	24310	-0-	-0-	-0-	890	1	23420	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 #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 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
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-
06	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	1251	1	28165	2	N	-0-					-0-
*07	29479	X	29479	-0-	-0-	-0-	1079	1	28400	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

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-
06	11580	X	10883	-0-	-697	-0-	253	1	10630	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	11269	-0-	-697	-0-	255	1	11001	3	Y	12					12
							13	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

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-
06	17550	X	14490	-0-	-3060	-0-	14490	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	14999	-0-	-3136	-0-	14999	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

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-
06	9690	X	8962	-0-	-728	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	8947	-0-	-1066	-0-	8947	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

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-
06	9390	X	8809	-0-	-581	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	8511	-0-	-1099	-0-	8511	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

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-
06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	3			N	-0-					-0-
07	15035	X	12685	-0-	-2350	-0-	12685	3			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 #: 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
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-
06	10800	X	9667	-0-	-1133	-0-	258	1	9409	2	N	-0-					-0-
*07	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	322	1	11799	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	391	1	16484	3	Y	-0-					-0-
07	15810	X	14208	-0-	-1602	-0-	322	1	13886	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	1290	X	15	-0-	-1275	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					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
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-
06	11760	X	10806	-0-	-954	-0-	225	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11019	-0-	-947	-0-	213	1	10806	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	17280	X	16130	-0-	-1150	-0-	336	1	15794	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	16352	-0-	-1442	-0-	316	1	16036	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	14550	X	12864	-0-	-1686	-0-	268	1	12596	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	11192	-0-	-3843	-0-	216	1	10976	2	N	-0-			-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

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-
06	9720	X	9312	-0-	-408	-0-	216	1	9096	3	N	-0-			-0-
07	10044	X	9550	-0-	-494	-0-	216	1	9334	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

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-
06	10050	X	8906	-0-	-1144	-0-	185	1	8721	2	N	-0-			-0-
07	10385	X	8682	-0-	-1703	-0-	168	1	8514	2	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

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-
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	400	1	9011	2	N	-0-			-0-
*07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	299	1	7862	2	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

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-
06	10620	X	9220	-0-	-1400	-0-	214	1	9006	3	N	-0-			-0-
07	10633	X	9303	-0-	-1330	-0-	210	1	9093	3	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

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-
06	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	312	1	13153	3	N	-0-			-0-
*07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	315	1	13583	3	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

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-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-			-0-
07	7905	X	7631	-0-	-274	-0-	257	1	7374	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
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									
06	18780	X	16231	-0-	-2549	-0-	374	1	15787	3	N	64	186	1			137
							70	9									
07	17050	X	16683	-0-	-367	-0-	376	1	16233	3	N	67					204
							74	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
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-
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	86	1	3617	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	122	1	3501	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
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-
06	14640	X	13285	-0-	-1355	-0-	354	1	12931	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14219	-0-	-289	-0-	378	1	13841	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
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-
06	8940	X	7764	-0-	-1176	-0-	428	1	7336	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	6548	-0-	-2690	-0-	351	1	6197	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
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-
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	191	1	8976	2	N	-0-					-0-
*07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	171	1	8686	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
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-
06	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	179	1	7537	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7547	-0-	-358	-0-	254	1	7293	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
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-
06	9750	X	8824	-0-	-926	-0-	184	1	8640	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	8848	-0-	-1072	-0-	171	1	8677	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
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-
06	11250	X	10348	-0-	-902	-0-	215	1	10133	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10299	-0-	-1326	-0-	199	1	10100	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
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-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	119	1	4988	3	N	-0-					-0-
*07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	168	1	4828	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
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									
06	19980	X	18199	-0-	-1781	-0-	419	1	17689	3	N	83					101
							91	9									
07	20429	X	18746	-0-	-1683	-0-	424	1	18290	3	N	29					130
							32	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
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-
06	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	536	1	8866	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	5204	-0-	-3104	-0-	191	1	5013	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
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-
06	10620	X	8570	-0-	-2050	-0-	228	1	8342	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10095	-0-	-941	-0-	268	1	9827	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
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-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	152	1	7169	2	N	-0-					-0-
*07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	143	1	7278	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
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-
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	97	1	4557	2	N	-0-					-0-
*07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	97	1	4939	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
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-
06	8160	X	7472	-0-	-688	-0-	412	1	7060	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7581	-0-	-789	-0-	406	1	7175	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
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
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	69	1	2924	3	Y	-0-					10
*07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	69	1	2991	3	Y	3					13
							3	9									

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
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-
06	13890	X	8426	-0-	-5464	-0-	195	1	8231	3	N	-0-					-0-
*07	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	561	1	16138	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
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-
06	19800	X	18021	-0-	-1779	-0-	480	1	17541	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	18007	-0-	-2143	-0-	479	1	17528	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
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-
06	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1308	1	7938	2	N	-0-					-0-
*07	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	1186	1	8791	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

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-
06	7050	X	6935	-0-	-115	-0-	161	1	6774	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	7158	-0-	-127	-0-	163	1	6995	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

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-
06	16500	X	16430	-0-	-70	-0-	565	1	15865	3	N	-0-					-0-
07	17050	X	16041	-0-	-1009	-0-	539	1	15502	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

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-
06	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	550	1	20091	2	N	-0-					-0-
*07	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	569	1	20810	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

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-
06	8340	X	7305	-0-	-1035	-0-	1238	1	6067	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6014	-0-	-2604	-0-	1076	1	4938	2	N	-0-					-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

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-
06	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	1074	1	17759	2	N	-0-					-0-
*07	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	729	1	19140	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

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-
06	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	674	1	18929	3	N	-0-					-0-
*07	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	694	1	19940	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
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-
06	11010	X	10245	-0-	-765	-0-	238	1	10007	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10681	-0-	-479	-0-	243	1	10438	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

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									
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	979	1	4626	3	N	49					111
							54	9									
07	5115	X	4226	-0-	-889	-0-	973	1	3172	3	N	74	173	1			12
							81	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

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									
06	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	434	1	12225	3	N	25					89
							28	9									
*07	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	332	1	9583	3	N	16					105
							18	9									

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

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-
06	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	592	1	5597	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	6838	-0-	-106	-0-	630	1	6208	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

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									
06	5070	X	3524	-0-	-1546	-0-	120	1	3368	3	N	33					117
							36	9									
07	5239	X	4274	-0-	-965	-0-	142	1	4100	3	N	29					146
							32	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
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-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1500	1	1792	3	N	-0-					-0-
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1550	1	2049	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 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
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-
06	3600	X	1334	-0-	-2266	-0-	486	1	848	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	579	-0-	-3141	-0-	579	1			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 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
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-
06	7020	X	6410	-0-	-610	-0-	171	1	6239	2	N	-0-					-0-
*07	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	189	1	6935	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 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
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-
06	7770	X	6723	-0-	-1047	-0-	156	1	6567	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7218	-0-	-811	-0-	164	1	7054	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 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
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
06	8910	X	8567	-0-	-343	-0-	199	1	8368	3	Y	-0-					2
07	8835	X	7976	-0-	-859	-0-	180	1	7796	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	43	1			5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-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
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									
06	11400	X	10411	-0-	-989	-0-	240	1	10147	3	N	22	47	1			130
							24	9									
07	11687	X	10568	-0-	-1119	-0-	238	1	10312	3	N	16					146
							18	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
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-
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	958	1	3719	3	N	-0-					-0-
*07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	973	1	3717	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
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-
06	20250	X	20218	-0-	-32	-0-	539	1	19679	2	N	-0-					-0-
*07	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	601	1	21990	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
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-
06	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	386	1	14089	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	14849	-0-	-217	-0-	592	1	14257	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
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-
06	14550	X	13275	-0-	-1275	-0-	354	1	12921	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14174	-0-	-861	-0-	565	1	13609	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
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-
06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	246	1	9001	2	N	-0-					-0-
*07	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	255	1	9337	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
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-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
*07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	278	1	7980	3	N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

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									
06	9330	X	7729	-0-	-1601	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
							7695	3									
07	9796	X	7601	-0-	-2195	-0-	27	1	5	2	N	-0-					-0-
							7569	3									

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

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									
06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	391	1	10998	3	N	93	186	1			85
							102	9									
*07	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	494	1	14246	3	N	111					196
							122	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	7430	-0-	4330	4330	250	1	7180	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

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-
06	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	321	1	11741	2	N	-0-					-0-
*07	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	331	1	12098	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
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-
06	10140	X	9020	-0-	-1120	-0-	209	1	8811	3	N	-0-			-0-
07	11067	X	8383	-0-	-2684	-0-	191	1	8192	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
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-
06	9900	X	9271	-0-	-629	-0-	215	1	9056	3	N	-0-			-0-
07	10230	X	9675	-0-	-555	-0-	219	1	9456	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
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-
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	171	1	7227	3	N	-0-			-0-
*07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	131	1	5642	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
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-
06	12330	X	9788	-0-	-2542	-0-	261	1	9527	2	N	-0-			-0-
07	11439	X	10118	-0-	-1321	-0-	269	1	9849	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
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-
06	19020	X	17901	-0-	-1119	-0-	477	1	17424	2	N	-0-			-0-
07	18724	X	18429	-0-	-295	-0-	490	1	17939	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
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-
06	20400	X	19008	-0-	-1392	-0-	506	1	18502	2	N	-0-			-0-
07	20646	X	20017	-0-	-629	-0-	532	1	19485	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
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-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	907	1	5359	3	N	-0-			-0-
*07	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	926	1	6113	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
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-
06	9930	X	9431	-0-	-499	-0-	218	1	9213	3	N	-0-					-0-
07	9982	X	9675	-0-	-307	-0-	218	1	9457	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
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-
06	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	540	1	22739	3	N	-0-					-0-
*07	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	549	1	23605	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
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-
06	210	X	119	-0-	-91	-0-	2	1	117	3	N	-0-					-0-
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	3	1	126	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
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									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	136	1	5713	3	Y	-0-					-0-
*07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	135	1	5803	3	Y	5					5
							6	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
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-
06	10080	X	8444	-0-	-1636	-0-	225	1	8219	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	10060	-0-	-1038	-0-	268	1	9792	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	306	1	11764	2	N	-0-					-0-
*07	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	230	1	11689	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
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-
06	6840	X	5166	-0-	-1674	-0-	108	1	5058	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	5574	-0-	-1494	-0-	108	1	5466	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

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-
06	15720	X	11056	-0-	-4664	-0-	513	1	10543	3	N	-0-			-0-
07	16244	X	10101	-0-	-6143	-0-	309	1	9792	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

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-
06	16500	X	15185	-0-	-1315	-0-	705	1	14480	3	N	-0-			-0-
07	16399	X	14546	-0-	-1853	-0-	444	1	14102	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

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-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-
07	496	N	23	-0-	-473	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

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-
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	136	1	6393	2	N	-0-			-0-
*07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	111	1	5621	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

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-
06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	175	1	8210	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	3229	-0-	-2661	-0-	62	1	3167	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

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-
06	9120	X	2062	-0-	-7058	-0-	247	1	1815	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	3555	-0-	-5869	-0-	563	1	2992	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
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-
06	21900	X	19252	-0-	-2648	-0-	513	1	18739	2	N	-0-					-0-
07	22289	X	20339	-0-	-1950	-0-	541	1	19798	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

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-
06	18780	X	17636	-0-	-1144	-0-	470	1	17166	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	17779	-0-	-1627	-0-	473	1	17306	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

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-
06	11970	X	11915	-0-	-55	-0-	248	1	11667	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	897	-0-	-11813	-0-	17	1	880	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

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
06	3300	X	643	-0-	-2657	-0-	632	1	11	9	N	10					54
07	3100	X	1033	-0-	-2067	-0-	1011	1	22	9	N	20					74

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

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-
06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	168	1	7063	3	N	-0-					-0-
*07	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	279	1	8014	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

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-
06	10080	X	9720	-0-	-360	-0-	225	1	9495	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	9997	-0-	-233	-0-	336	1	9661	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
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-
06	9660	X	9421	-0-	-239	-0-	218	1	9203	3	N	-0-			-0-
07	9982	X	9704	-0-	-278	-0-	326	1	9378	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
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-
06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	953	1	3919	2	N	-0-			-0-
*07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	967	1	3700	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
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-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	735	1	1414	2	N	-0-			-0-
*07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	662	1	3	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
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-
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	935	1	3880	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	760	1	2482	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
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-
06	3000	N	6188	-0-	3188	7449	781	1	5407	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	6023	-0-	2923	10372	789	1	5234	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
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-
06	14160	X	13078	-0-	-1082	-0-	272	1	12806	2	N	-0-			-0-
07	14353	X	13431	-0-	-922	-0-	260	1	13171	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
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-
06	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	779	1	20128	2	N	-0-			-0-
*07	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	777	1	16395	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
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-
06	11760	X	10679	-0-	-1081	-0-	285	1	10394	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11033	-0-	-778	-0-	293	1	10740	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	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

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-
06	17610	X	15214	-0-	-2396	-0-	317	1	14897	2	N	-0-			-0-
07	18197	X	17138	-0-	-1059	-0-	331	1	16807	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

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-
06	12420	X	11810	-0-	-610	-0-	472	1	11338	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11929	-0-	-688	-0-	476	1	11453	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

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-
06	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	306	1	14383	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	14962	-0-	-104	-0-	289	1	14673	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

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-
06	13800	X	13464	-0-	-336	-0-	280	1	13184	2	N	-0-			-0-
*07	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	277	1	14069	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

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-
06	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	494	1	11877	2	N	-0-			-0-
*07	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	554	1	13344	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
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-
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	917	1	8682	2	N	-0-					-0-
*07	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	986	1	10000	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 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
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-
06	16770	X	16093	-0-	-677	-0-	373	1	15720	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	15783	-0-	-1546	-0-	358	1	15425	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 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
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-
06	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	372	1	13582	2	N	-0-					-0-
*07	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	404	1	14800	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 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
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-
06	16410	X	15781	-0-	-629	-0-	364	1	15417	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	15956	-0-	-1001	-0-	361	1	15595	3	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 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
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-
06	8190	X	7479	-0-	-711	-0-	172	1	7307	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	163	1	7020	3	N	-0-					-0-

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 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
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
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	153	1	4318	3	N	48					92
							53	9									
*07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	182	1	5226	3	N	-0-					92

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
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-
06	16230	X	15923	-0-	-307	-0-	331	1	15592	2	N	-0-					-0-
07	16771	X	16283	-0-	-488	-0-	315	1	15968	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
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-
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	236	1	9949	3	N	-0-					-0-
*07	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	222	1	9581	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
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-
06	13230	X	12687	-0-	-543	-0-	338	1	12349	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	11513	-0-	-2251	-0-	459	1	11054	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
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-
06	12120	X	11191	-0-	-929	-0-	298	1	10893	2	N	-0-					-0-
*07	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	489	1	11766	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
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-
06	14430	X	13164	-0-	-1266	-0-	274	1	12890	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13428	-0-	-1328	-0-	260	1	13168	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
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-
06	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	214	1	10084	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10393	-0-	-1139	-0-	201	1	10192	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
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-
06	11970	X	11433	-0-	-537	-0-	238	1	11195	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11353	-0-	-1016	-0-	219	1	11134	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
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-
06	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	180	1	8487	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8903	-0-	-707	-0-	172	1	8731	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
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									
06	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	237	1	9986	3	Y	-0-					-0-
*07	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	217	1	9371	3	Y	5					5
							6	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
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-
06	8850	X	8464	-0-	-386	-0-	195	1	8269	3	N	-0-					-0-
*07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	196	1	8502	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
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-
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	295	1	9093	3	N	-0-					-0-
*07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	422	1	9590	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
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									
06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	707	1	5419	3	N	65					154
							72	9									
*07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	709	1	3800	3	N	22					176
							24	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
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
06	7560	X	6252	-0-	-1308	-0-	145	1	6107	3	N	-0-					70
07	7812	X	6367	-0-	-1445	-0-	144	1	6223	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
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									
06	6270	X	5659	-0-	-611	-0-	1032	1	4560	3	N	61	179	1			79
							67	9									
07	6169	X	5656	-0-	-513	-0-	1056	1	4533	3	N	61					140
							67	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
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-
06	16020	X	13737	-0-	-2283	-0-	366	1	13371	2	N	-0-					-0-
07	16151	X	13954	-0-	-2197	-0-	371	1	13583	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
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-
06	16710	X	16294	-0-	-416	-0-	651	1	15643	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	15648	-0-	-1309	-0-	624	1	15024	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
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-
06	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	572	1	16036	3	N	-0-					-0-
*07	21545	X	21545	-0-	-0-	-0-	724	1	20821	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
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									
06	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	294	1	12421	3	N	23					173
							25	9									
*07	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	432	1	12425	3	N	9					182
							10	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
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-
06	17190	X	16811	-0-	-379	-0-	448	1	16363	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	17181	-0-	-582	-0-	457	1	16724	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
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
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-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	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
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-
06	16590	X	13101	-0-	-3489	-0-	349	1	12752	2	N	-0-					-0-
*07	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	451	1	16512	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
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									
06	4500	X	2674	-0-	-1826	-0-	661	1	1980	3	N	30	177	1			34
							33	9									
*07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	765	1	4884	3	N	36					70
							40	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
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-
06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	261	1	11014	3	N	-0-					-0-
*07	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	410	1	11774	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
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-
06	13740	X	12422	-0-	-1318	-0-	331	1	12091	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	12935	-0-	-1263	-0-	344	1	12591	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
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-
06	600	X	58	-0-	-542	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	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
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-
06	14640	X	13093	-0-	-1547	-0-	349	1	12744	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	13201	-0-	-1927	-0-	351	1	12850	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
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-
06	13440	X	12064	-0-	-1376	-0-	251	1	11813	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	12213	-0-	-1675	-0-	236	1	11977	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
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-
06	13830	X	12984	-0-	-846	-0-	519	1	12465	2	N	-0-					-0-
07	14291	X	13226	-0-	-1065	-0-	527	1	12699	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
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-
06	6360	X	5976	-0-	-384	-0-	139	1	5837	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6177	-0-	-395	-0-	207	1	5970	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
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-
06	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	184	1	7738	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	8419	-0-	-44	-0-	283	1	8136	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
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-
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	65	1	2742	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	105	1	3027	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
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-
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					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
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-
06	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	7492	-0-	-785	-0-	7492	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
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-
06	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	10504	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10479	-0-	-1580	-0-	10479	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
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									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	864	1	3024	3	N	30					220
							33	9									
*07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	818	1	2743	3	N	12	180	1			52
							13	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
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									
*06	20070	X	19960	-0-	-110	-0-	683	1	19222	3	Y	50	197	1			19
							55	9									
07	20739	X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	4	4	1			19

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 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
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-
06	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	645	1	15488	2	N	-0-					-0-
*07	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	647	1	15578	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 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
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-
06	14760	X	13583	-0-	-1177	-0-	543	1	13040	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14614	-0-	-173	-0-	583	1	14031	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 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
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									
06	14760	X	12656	-0-	-2104	-0-	433	1	12183	3	N	36	178	1			59
							40	9									
07	15097	X	12943	-0-	-2154	-0-	434	1	12499	3	N	9					68
							10	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 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
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-
06	17310	X	14951	-0-	-2359	-0-	597	1	14354	2	N	-0-					-0-
07	17887	X	14749	-0-	-3138	-0-	588	1	14161	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
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-
06	19200	X	17015	-0-	-2185	-0-	453	1	16562	2	N	-0-			-0-
07	19840	X	17484	-0-	-2356	-0-	465	1	17019	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

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-
06	14520	X	14083	-0-	-437	-0-	563	1	13520	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	14524	-0-	-480	-0-	579	1	13945	2	N	-0-			-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

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-
06	15090	X	9676	-0-	-5414	-0-	201	1	9475	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	8716	-0-	-6877	-0-	168	1	8548	2	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

02	11060	X	10697	-0-	-363	-0-	245	1	10452	3	N	-0-			5
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
06	11490	X	11267	-0-	-223	-0-	261	1	11006	3	N	-0-			5
07	11842	X	11095	-0-	-747	-0-	252	1	10843	3	N	-0-			5

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

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-
06	12990	X	12753	-0-	-237	-0-	295	1	12458	3	N	-0-			-0-
07	13423	X	12613	-0-	-810	-0-	286	1	12327	3	N	-0-			-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

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-
06	17850	X	16003	-0-	-1847	-0-	426	1	15577	2	N	-0-			-0-
07	17670	X	15428	-0-	-2242	-0-	615	1	14813	2	N	-0-			-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

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
06	12780	X	12438	-0-	-342	-0-	288	1	12150	3	Y	-0-			12
07	13206	X	12393	-0-	-813	-0-	281	1	12112	3	Y	-0-			12

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 #: 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
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
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	275	1	11583	3	Y	-0-					5
07	12803	X	12119	-0-	-684	-0-	275	1	11844	3	Y	-0-					5

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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									
06	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	535	1	15037	3	N	42					99
							46	9									
07	10850	X	7072	-0-	-3778	-0-	237	1	6813	3	N	20					119
							22	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

02	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	255	1	10827	3	Y	-0-					17
03	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	270	1	11568	3	Y	-0-					17
04	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	275	1	11791	3	Y	-0-					17
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	298	1	12688	3	Y	-0-	12	1			5
06	11580	X	11143	-0-	-437	-0-	258	1	10883	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	11966	X	11120	-0-	-846	-0-	252	1	10868	3	Y	-0-					5

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

02	10416	X	9840	-0-	-576	-0-	226	1	9605	3	Y	8					28
							9	9									
03	11377	X	10845	-0-	-532	-0-	247	1	10580	3	Y	16					44
							18	9									
04	11010	X	10783	-0-	-227	-0-	246	1	10537	3	Y	-0-					44
05	11315	X	10880	-0-	-435	-0-	250	1	10630	3	Y	-0-	39	1			5
06	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	245	1	10336	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	10850	X	10675	-0-	-175	-0-	242	1	10431	3	Y	2	2	1			5
							2	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 #: 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
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
06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	215	1	9055	3	Y	-0-					28
*07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	216	1	9319	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
02	12068	X	10002	-0-	-2066	-0-	339	1	9619	3	N	40					197
							44	9									
03	13175	X	10900	-0-	-2275	-0-	367	1	10511	3	N	20					217
							22	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
06	10950	X	9727	-0-	-1223	-0-	330	1	9317	3	N	73					107
							80	9									
07	11067	X	8968	-0-	-2099	-0-	301	1	8667	3	N	-0-					107

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
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-
06	25680	X	23355	-0-	-2325	-0-	622	1	22733	2	N	-0-					-0-
07	26412	X	23945	-0-	-2467	-0-	637	1	23308	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
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-
06	10770	X	8852	-0-	-1918	-0-	205	1	8647	3	N	-0-					-0-
*07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	255	1	11020	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
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-
06	10290	X	9931	-0-	-359	-0-	230	1	9701	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	9671	-0-	-962	-0-	219	1	9452	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	22800	X	22250	-0-	-550	-0-	593	1	21657	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	23358	-0-	-202	-0-	621	1	22737	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.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 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
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-
06	11250	X	10125	-0-	-1125	-0-	234	1	9891	3	N	-0-					-0-
*07	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	254	1	10958	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 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
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									
06	7380	X	6525	-0-	-855	-0-	151	1	6374	3	Y	-0-	43	1			5
07	7626	X	7030	-0-	-596	-0-	158	1	6816	3	Y	51					56
							56	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 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
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-
06	17610	X	16335	-0-	-1275	-0-	435	1	15900	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	16924	-0-	-777	-0-	450	1	16474	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 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
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-
06	12450	X	11019	-0-	-1431	-0-	379	1	10640	3	N	-0-					-0-
*07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	452	1	13004	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 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
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-
06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	317	1	13343	3	N	-0-					-0-
07	13795	X	13609	-0-	-186	-0-	308	1	13301	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	386	1	10820	3	N	-0-					-0-
07	12121	X	11065	-0-	-1056	-0-	373	1	10692	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	29340	X	24640	-0-	-4700	-0-	513	1	24127	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	24547	-0-	-2950	-0-	474	1	24073	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
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
06	20910	X	19039	-0-	-1871	-0-	396	1	18643	2	N	-0-					1
07	21545	X	19526	-0-	-2019	-0-	377	1	19149	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
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									
06	5670	X	4818	-0-	-852	-0-	695	1	4042	3	N	74	157	1			67
							81	9									
*07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	735	1	5079	3	N	50					117
							55	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
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
06	14460	X	13964	-0-	-496	-0-	324	1	13640	3	Y	-0-					33
*07	16461	X	15178	-0-	-1283	-0-	344	1	14834	3	Y	-0-	33	6			-0-

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
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									
06	8010	X	7566	-0-	-444	-0-	175	1	7390	3	N	1					42
							1	9									
07	8897	X	8300	-0-	-597	-0-	187	1	8090	3	N	21					63
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	14520	X	11279	-0-	-3241	-0-	260	1	10977	3	N	38					77
							42	9									
07	12183	X	11958	-0-	-225	-0-	270	1	11667	3	N	19					96
							21	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
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									
06	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	229	1	9651	3	N	5					38
							6	9									
*07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	242	1	10432	3	N	57					95
							63	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
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									
06	16140	X	15415	-0-	-725	-0-	355	1	14986	3	N	67					166
							74	9									
*07	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	362	1	15621	3	N	62	187	1			41
							68	9									

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
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									
06	9960	X	9378	-0-	-582	-0-	320	1	9005	3	N	48					139
							53	9									
07	10292	X	9075	-0-	-1217	-0-	303	1	8743	3	N	26					165
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
*07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	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
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									
06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	198	1	8336	3	Y	8	72	1			17
							9	9									
07	8308	X	8215	-0-	-93	-0-	186	1	8029	3	Y	-0-					17

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
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-
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	13	1	555	3	N	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	20	1	869	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
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									
06	14580	X	13965	-0-	-615	-0-	323	1	13640	3	N	2					27
							2	9									
*07	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	513	1	14754	3	N	-0-					27

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
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									
06	25770	X	25481	-0-	-289	-0-	302	1	25112	3	Y	61					146
							67	9									
07	26629	X	26278	-0-	-351	-0-	593	1	25609	3	Y	69	172	1			43
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 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
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-
06	13080	X	12660	-0-	-420	-0-	293	1	12367	3	N	-0-					-0-
07	13516	X	12914	-0-	-602	-0-	434	1	12480	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

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-
06	12690	X	33	-0-	-12657	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	13113	X	8116	-0-	-4997	-0-	184	1	7932	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

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-
06	12330	X	11481	-0-	-849	-0-	266	1	11215	3	N	-0-					-0-
07	12741	X	11995	-0-	-746	-0-	404	1	11591	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

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-
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	794	1	596	3	Y	-0-					-0-
*07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	1			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

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									
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	110	1	4676	3	Y	9	78	1			18
							10	9									
*07	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	117	1	5034	3	Y	-0-					18

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

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-
06	8310	X	2783	-0-	-5527	-0-	58	1	2725	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	390	-0-	-8197	-0-	30	1	360	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	540	1	15194	3	N	-0-					-0-
*07	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	483	1	13915	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

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-
06	21180	X	14922	-0-	-6258	-0-	512	1	14410	3	N	-0-					-0-
07	19871	X	14774	-0-	-5097	-0-	495	1	14279	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1187	1	5863	3	N	24	171	1			30
							26	9									
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	1273	1	5364	3	N	12					42
							13	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									
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1199	1	4256	3	N	15					100
							17	9									
07	5394	X	4105	-0-	-1289	-0-	1186	1	2910	3	N	8					108
							9	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

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-
06	16830	X	15721	-0-	-1109	-0-	327	1	15394	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	16348	-0-	-1043	-0-	316	1	16032	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

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-
06	11610	X	10342	-0-	-1268	-0-	215	1	10127	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	10751	-0-	-750	-0-	208	1	10543	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

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-
06	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	426	1	15546	2	N	-0-					-0-
*07	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	433	1	15858	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	14040	X	13705	-0-	-335	-0-	365	1	13340	2	N	-0-			-0-
*07	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	369	1	13516	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

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-
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	1052	1	8853	2	N	-0-			-0-
*07	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	1141	1	11118	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

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-
06	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	584	1	21350	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	19545	-0-	-2093	-0-	520	1	19025	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

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-
06	16230	X	14624	-0-	-1606	-0-	304	1	14320	2	N	-0-			-0-
07	16275	X	14854	-0-	-1421	-0-	287	1	14567	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

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-
06	9600	X	8749	-0-	-851	-0-	182	1	8567	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	8925	-0-	-375	-0-	173	1	8752	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

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-
06	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	838	1	30627	2	N	-0-			-0-
07	28954	X	28882	-0-	-72	-0-	768	1	28114	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

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-
06	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	694	1	25345	2	N	-0-			-0-
07	26877	X	26234	-0-	-643	-0-	698	1	25536	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

02	15848	X	8487	-0-	-7361	-0-	194	1	8252	3	N	37					85
							41	9									
03	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	456	1	19567	3	N	69	154	1			-0-
							76	9									
04	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	418	1	17964	3	N	-0-					-0-
05	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	412	1	17560	3	N	32					32
							35	9									
06	16980	X	16621	-0-	-359	-0-	384	1	16219	3	N	16					48
							18	9									
*07	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	407	1	17574	3	N	9					57
							10	9									

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	986	1	3376	3	Y	48					135
							53	9									
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
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	968	1	3181	3	Y	-0-					135
07	4030	X	3293	-0-	-737	-0-	941	1	2352	3	Y	-0-					135

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

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-
06	20970	X	19800	-0-	-1170	-0-	412	1	19388	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	19898	-0-	-1771	-0-	385	1	19513	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

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-
06	8670	X	7130	-0-	-1540	-0-	148	1	6982	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5927	-0-	-3032	-0-	115	1	5812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	429	1	18122	3	N	-0-					-0-
*07	19105	X	19105	-0-	-0-	-0-	432	1	18673	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	12660	X	12573	-0-	-87	-0-	292	1	12281	3	N	-0-					-0-
07	13082	X	13003	-0-	-79	-0-	295	1	12708	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
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-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	938	1	4694	3	N	-0-					-0-
*07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	973	1	4830	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
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									
06	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	447	1	18896	3	Y	27					32
							30	9									
*07	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	431	1	18621	3	Y	18					50
							20	9									

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
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									
06	15570	X	15245	-0-	-325	-0-	353	1	14875	3	Y	15					130
							17	9									
*07	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	381	1	16442	3	Y	13					143
							14	9									

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 #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 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
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-
06	8190	X	5782	-0-	-2408	-0-	134	1	5648	3	N	-0-					-0-
07	8463	X	5086	-0-	-3377	-0-	115	1	4971	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 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
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									
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	938	1	1904	3	Y	51	168	1			21
							56	9									
*07	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1080	1	5200	3	Y	71	85	1			7
							78	9									

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 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
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-
06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	259	1	10926	3	N	-0-					-0-
*07	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	245	1	10585	3	N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 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
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
06	4950	X	4198	-0-	-752	-0-	947	1	3232	3	N	17	142	1			27
							19	9									
07	5115	X	3965	-0-	-1150	-0-	968	1	2984	3	N	12					39
							13	9									

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
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-
06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	256	1	10816	3	N	-0-					-0-
07	7099	X	3	-0-	-7096	-0-	3	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	178	1	7546	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	4503	-0-	-2317	-0-	102	1	4401	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
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
06	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	359	1	15127	3	Y	14					27
							15	9									
*07	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	377	1	16256	3	Y	12					39
							13	9									

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
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-
06	5280	X	2753	-0-	-2527	-0-	57	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4370	-0-	-1086	-0-	84	1	4286	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
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-
06	14940	X	14709	-0-	-231	-0-	341	1	14368	3	N	-0-					-0-
07	15500	X	14923	-0-	-577	-0-	502	1	14421	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
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									
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	183	1	7727	3	Y	155	155	0			72
							171	9									
*07	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	181	1	7838	3	Y	192	161	0			103
							211	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
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									
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	217	1	4534	3	N	7					158
							8	9									
07	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	157	1	4525	3	N	31					189
							34	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	25590	X	20805	-0-	-4785	-0-	554	1	20251	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	21988	-0-	-3029	-0-	585	1	21403	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	168	1	7881	2	N	-0-					-0-
*07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	172	1	8708	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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									
06	14310	X	11950	-0-	-2360	-0-	408	1	11473	3	N	63					148
							69	9									
07	14632	X	12666	-0-	-1966	-0-	425	1	12230	3	N	10					158
							11	9									

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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									
06	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	176	1	3694	3	Y	16	62	1			29
							18	9									
07	4557	X	3770	-0-	-787	-0-	125	1	3610	3	Y	32	14	1			47
							35	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
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-
06	18750	X	17925	-0-	-825	-0-	416	1	17509	3	N	-0-					-0-
*07	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	463	1	19934	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

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-
06	16320	X	15314	-0-	-1006	-0-	355	1	14959	3	N	-0-					-0-
07	16864	X	15870	-0-	-994	-0-	360	1	15510	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

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-
06	19140	X	18024	-0-	-1116	-0-	418	1	17606	3	N	-0-					-0-
07	19778	X	17839	-0-	-1939	-0-	405	1	17434	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

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									
06	11460	X	10545	-0-	-915	-0-	237	1	9996	3	N	284	179	1			154
							312	9									
07	11625	X	11209	-0-	-416	-0-	247	1	10661	3	N	274	364	1			64
							301	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

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									
06	10980	X	10396	-0-	-584	-0-	357	1	10020	3	Y	17	11	1			16
							19	9									
07	11346	X	10599	-0-	-747	-0-	356	1	10240	3	Y	3	3	1			16
							3	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

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-
06	15750	X	14491	-0-	-1259	-0-	337	1	14154	3	Y	-0-					-0-
07	16275	X	14769	-0-	-1506	-0-	335	1	14434	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
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-
06	13170	X	11424	-0-	-1746	-0-	265	1	11159	3	N	-0-					-0-
*07	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	448	1	12860	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
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-
06	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	385	1	16176	3	N	-0-					-0-
07	17422	X	15662	-0-	-1760	-0-	356	1	15306	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
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-
06	23340	X	21702	-0-	-1638	-0-	503	1	21199	3	N	-0-					-0-
07	23684	X	21398	-0-	-2286	-0-	486	1	20912	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
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-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	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
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
06	9000	X	101	-0-	-8899	-0-	2	1	99	3	N	-0-					22
07	7812	X	624	-0-	-7188	-0-	14	1	610	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
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-
06	10200	X	9693	-0-	-507	-0-	225	1	9468	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	10215	-0-	-325	-0-	232	1	9983	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	325	1	13701	3	N	-0-					-0-
*07	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	478	1	20589	3	N	-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 #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 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
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-
06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	656	1	7016	3	N	-0-					-0-
*07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	534	1	7033	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 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
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-
06	23460	X	21160	-0-	-2300	-0-	492	1	20668	3	N	-0-					-0-
07	23343	X	20996	-0-	-2347	-0-	477	1	20519	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 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
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-
06	4080	X	702	-0-	-3378	-0-	417	1	285	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	683	-0-	-4060	-0-	561	1	122	3	N	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 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
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-
06	19110	X	14487	-0-	-4623	-0-	337	1	14150	3	N	-0-					-0-
07	19592	X	15799	-0-	-3793	-0-	359	1	15440	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 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
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-
06	14970	X	14674	-0-	-296	-0-	391	1	14283	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	15051	-0-	-418	-0-	400	1	14651	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 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
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-
06	15630	X	12540	-0-	-3090	-0-	291	1	12249	3	N	-0-					-0-
07	14229	X	11286	-0-	-2943	-0-	256	1	11030	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
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									
06	12510	X	11763	-0-	-747	-0-	269	1	11380	3	N	104	80	1			34
							114	9									
07	12927	X	12331	-0-	-596	-0-	275	1	11878	3	N	162	176	1			20
							178	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
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									
06	12900	X	11793	-0-	-1107	-0-	269	1	11374	3	N	136	91	1			95
							150	9									
07	12555	X	12309	-0-	-246	-0-	274	1	11824	3	N	192	187	1			100
							211	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
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-
06	16170	X	14919	-0-	-1251	-0-	398	1	14521	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	14957	-0-	-1752	-0-	398	1	14559	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
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-
06	19680	X	16541	-0-	-3139	-0-	384	1	16157	3	N	-0-					-0-
07	20336	X	19269	-0-	-1067	-0-	438	1	18831	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
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-
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	1125	1	10757	3	N	-0-					-0-
*07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1051	1	6543	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
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-
06	20370	X	20233	-0-	-137	-0-	469	1	19764	3	Y	-0-					-0-
07	21049	X	19631	-0-	-1418	-0-	445	1	19186	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	17010	X	16527	-0-	-483	-0-	565	1	15894	3	Y	62					147
							68	9									
07	18104	X	16893	-0-	-1211	-0-	567	1	16326	3	Y	-0-					147

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 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
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-
06	17970	X	15032	-0-	-2938	-0-	518	1	14514	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	16536	-0-	-1475	-0-	557	1	15979	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	7290	X	2590	-0-	-4700	-0-	60	1	2520	3	N	9	180	1			-0-
							10	9									
07	7533	X	3970	-0-	-3563	-0-	90	1	3880	3	N	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 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
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									
06	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	532	1	14946	3	Y	18					53
							20	9									
*07	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	546	1	15736	3	Y	23					76
							25	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
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-
06	14850	X	13804	-0-	-1046	-0-	287	1	13517	2	N	-0-					-0-
07	15159	X	14066	-0-	-1093	-0-	272	1	13794	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 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
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									
06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	379	1	10628	3	N	90	91	1			-0-
							99	9									
*07	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	359	1	10320	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 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
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-
06	17010	X	14669	-0-	-2341	-0-	340	1	14329	3	Y	-0-					-0-
07	17453	X	15925	-0-	-1528	-0-	361	1	15564	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 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
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-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	64	1	2994	2	N	-0-					-0-
*07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	195	1	9911	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 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
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-
06	16950	X	15624	-0-	-1326	-0-	416	1	15208	2	N	-0-					-0-
07	17794	X	17114	-0-	-680	-0-	455	1	16659	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 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
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-
06	18270	X	15864	-0-	-2406	-0-	423	1	15441	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	17321	-0-	-845	-0-	461	1	16860	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
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									
06	19680	X	18056	-0-	-1624	-0-	414	1	17490	3	N	138	183	1			69
							152	9									
07	20181	X	18413	-0-	-1768	-0-	414	1	17893	3	N	96					165
							106	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
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									
06	5580	X	5544	-0-	-36	-0-	129	1	5403	3	Y	11					66
							12	9									
07	5766	X	5647	-0-	-119	-0-	128	1	5518	3	Y	1	49	1			17
							1	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
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-
06	21450	X	17088	-0-	-4362	-0-	356	1	16732	2	N	-0-					-0-
07	22165	X	16946	-0-	-5219	-0-	328	1	16618	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
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-
06	19440	X	15492	-0-	-3948	-0-	322	1	15170	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	14062	-0-	-5685	-0-	272	1	13790	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
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	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	421	1	12092	3	Y	35	4	1			66
							39	9									
05	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	410	1	11643	3	Y	-0-	46	1			20
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	399	1	11210	3	Y	19	8	1			31
							21	9									
07	12989	X	11592	-0-	-1397	-0-	389	1	11190	3	Y	12	2	1			41
							13	9									

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
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									
06	16740	X	13819	-0-	-2921	-0-	320	1	13496	3	N	3					143
							3	9									
07	16988	X	15659	-0-	-1329	-0-	353	1	15231	3	N	68	191	1			20
							75	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
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-
06	9960	X	8985	-0-	-975	-0-	187	1	8798	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9240	-0-	-1052	-0-	179	1	9061	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
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									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	14	1	2986	3	N	-0-					97
*07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	13	1	3290	3	N	-0-					97

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
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									
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	412	1	7934	3	N	53					177
							58	9									
*07	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	281	1	12109	3	N	35	182	1			30
							39	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
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-
06	9420	X	6087	-0-	-3333	-0-	1281	1	4806	2	N	-0-					-0-
*07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	1282	1	9961	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
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-
06	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	358	1	16819	2	N	-0-					-0-
*07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	355	1	18029	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 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
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	24072	-0-	-2628	-0-	1852	1	22220	2	N	-0-					-0-
05	27590	X	24918	-0-	-2672	-0-	2017	1	22901	2	N	-0-					-0-
06	26700	X	24543	-0-	-2157	-0-	1857	1	22686	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	22775	-0-	-2831	-0-	1116	1	21659	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 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
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-
06	12270	X	12001	-0-	-269	-0-	250	1	11751	2	N	-0-					-0-
*07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	255	1	12937	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 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
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	9812	-0-	-688	-0-	329	1	9430	3	Y	48					61
							53	9									
05	10850	X	9740	-0-	-1110	-0-	331	1	9409	3	Y	-0-	51	1			10
06	9930	X	9740	-0-	-190	-0-	334	1	9389	3	Y	15	9	1			16
							17	9									
07	10261	X	10099	-0-	-162	-0-	339	1	9758	3	Y	2	2	1			16
							2	9									

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 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
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	4029	-0-	-435	-0-	190	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	158	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-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
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

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
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									
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1163	1	6135	3	N	69	181	1			25
							76	9									
*07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	1099	1	5752	3	N	50					75
							55	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

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-
06	22020	X	18616	-0-	-3404	-0-	496	1	18120	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	19551	-0-	-3203	-0-	520	1	19031	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

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-
06	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	270	1	12684	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5256	-0-	-727	-0-	477	1	4779	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

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									
06	18480	X	16947	-0-	-1533	-0-	579	1	16281	3	N	79					164
							87	9									
07	18724	X	17525	-0-	-1199	-0-	586	1	16875	3	N	58	183	1			39
							64	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

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-
06	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	732	1	17598	2	N	-0-					-0-
*07	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	753	1	18129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

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
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-
06	7860	X	4658	-0-	-3202	-0-	97	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	469	-0-	-7653	-0-	9	1	460	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10920	X	10125	-0-	-795	-0-	229	1	9674	3	N	202					212
							222	9									
07	11067	X	10718	-0-	-349	-0-	237	1	10214	3	N	243	361	1			94
							267	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	10350	X	7934	-0-	-2416	-0-	692	1	7232	3	N	9					63
							10	9									
07	10695	X	2920	-0-	-7775	-0-	97	1	2815	3	N	7					70
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9517	-0-	-1523	-0-	320	1	9172	3	Y	23					45
							25	9									
05	11408	X	11240	-0-	-168	-0-	382	1	10858	3	Y	-0-	26	1			19
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	388	1	10908	3	Y	13	4	1			28
							14	9									
*07	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	387	1	11114	3	Y	8	1	1			35
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	11460	X	9758	-0-	-1702	-0-	1065	1	8461	3	N	211	214	1			10
							232	9									
07	11036	X	9885	-0-	-1151	-0-	1152	1	8733	3	N	-0-					10

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
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									
06	6240	X	4334	-0-	-1906	-0-	100	1	4223	3	N	10					136
							11	9									
07	6789	X	2940	-0-	-3849	-0-	66	1	2862	3	N	11					147
							12	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
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-
06	14400	X	12598	-0-	-1802	-0-	336	1	12262	2	N	-0-					-0-
*07	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	409	1	14959	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
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									
06	9750	X	9568	-0-	-182	-0-	221	1	9322	3	N	23					64
							25	9									
*07	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	229	1	9878	3	N	89	150	1			3
							98	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
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-
06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	480	1	17520	2	N	-0-					-0-
*07	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	560	1	20498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	13950	X	12209	-0-	-1741	-0-	284	1	11925	3	N	-0-			-0-
07	14446	X	14355	-0-	-91	-0-	326	1	14029	3	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

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-
06	7080	X	6369	-0-	-711	-0-	147	1	6222	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6434	-0-	-758	-0-	146	1	6288	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

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-
06	10410	X	8879	-0-	-1531	-0-	237	1	8642	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	8833	-0-	-1738	-0-	235	1	8598	2	N	-0-			-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

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-
06	8790	X	8280	-0-	-510	-0-	192	1	8088	3	N	-0-			-0-
07	8959	X	8412	-0-	-547	-0-	191	1	8221	3	N	-0-			-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

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-
06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			N	-0-			-0-
*07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	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

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-
06	15090	X	13845	-0-	-1245	-0-	322	1	13523	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	14513	-0-	-956	-0-	330	1	14183	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

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-
06	11850	X	6849	-0-	-5001	-0-	143	1	6706	2	N	-0-			-0-
07	10478	X	7309	-0-	-3169	-0-	141	1	7168	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 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
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-
06	17910	X	15026	-0-	-2884	-0-	313	1	14713	2	N	-0-					-0-
*07	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	360	1	18247	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	298	1	15113	2	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
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-
06	10440	X	9533	-0-	-907	-0-	328	1	9205	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	5632	-0-	-4691	-0-	190	1	5442	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
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-
06	21630	X	20161	-0-	-1469	-0-	469	1	19692	3	N	-0-					-0-
07	22010	X	21061	-0-	-949	-0-	709	1	20352	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
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-
06	21690	X	21318	-0-	-372	-0-	495	1	20823	3	N	-0-					-0-
*07	24304	X	23416	-0-	-888	-0-	531	1	22885	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
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-
06	8490	X	7895	-0-	-595	-0-	164	1	7731	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8244	-0-	-529	-0-	159	1	8085	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
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-
06	19950	X	18654	-0-	-1296	-0-	433	1	18221	3	N	-0-					-0-
*07	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	485	1	20876	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-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
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-
06	14730	X	13026	-0-	-1704	-0-	302	1	12724	3	N	-0-			-0-
07	14694	X	13919	-0-	-775	-0-	469	1	13450	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	11760	X	10884	-0-	-876	-0-	227	1	10657	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10697	-0-	-1362	-0-	207	1	10490	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
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-
06	10590	X	9412	-0-	-1178	-0-	196	1	9216	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	9342	-0-	-1601	-0-	181	1	9161	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
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-
06	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	520	1	19013	2	N	-0-			-0-
07	21018	X	20751	-0-	-267	-0-	552	1	20199	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
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-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	58	1	2749	2	N	-0-			-0-
*07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	269	1	13631	2	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
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-
06	17400	X	14097	-0-	-3303	-0-	293	1	13804	2	N	-0-			-0-
07	17980	X	15900	-0-	-2080	-0-	307	1	15593	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	12720	X	11186	-0-	-1534	-0-	896	1	10233	3	N	52	183	1			34
							57	9									
07	13144	X	7120	-0-	-6024	-0-	631	1	6454	3	N	32					66
							35	9									

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
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									
06	6960	X	6394	-0-	-566	-0-	147	1	6218	3	N	26					40
							29	9									
07	7192	X	6956	-0-	-236	-0-	155	1	6705	3	N	87					127
							96	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
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									
06	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	788	1	16466	3	N	15					147
							17	9									
*07	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	1334	1	12531	3	N	23					170
							25	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
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-
06	960	X	8	-0-	-952	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	167	1	1185	2	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 #: 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
02	10444	X	8141	-0-	-2303	-0-	869 40	1 9	7232	3	N	36					71
03	10881	X	7923	-0-	-2958	-0-	926 36	1 9	6961	3	N	33					104
04	9300	X	4980	-0-	-4320	-0-	804 24	1 9	4152	3	N	22					126
05	9610	X	3200	-0-	-6410	-0-	766 29	1 9	2405	3	N	26					152
06	9300	X	8283	-0-	-1017	-0-	920 43	1 9	7320	3	N	39					191
07	9021	X	5636	-0-	-3385	-0-	847 29	1 9	4760	3	N	26	175	1			42

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
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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	N	5					47
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					47

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
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-
06	25140	X	22844	-0-	-2296	-0-	530	1	22314	3	N	-0-					-0-
07	25668	X	22649	-0-	-3019	-0-	514	1	22135	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15870	X	13722	-0-	-2148	-0-	318	1	13404	3	N	-0-					-0-
07	15469	X	14106	-0-	-1363	-0-	320	1	13786	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 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
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	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 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
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-
06	12660	X	11724	-0-	-936	-0-	496	1	11228	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12006	-0-	-1076	-0-	601	1	11405	2	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 #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

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-
06	8790	X	4847	-0-	-3943	-0-	823	1	4024	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	4962	-0-	-4121	-0-	872	1	4090	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

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
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	671	1	9	9	N	8					103
07	899	N	404	-0-	-495	-0-	403	1	1	9	N	1					104

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

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									
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1509	3	N	23					77
							25	9									
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	18					95
							20	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

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-
06	27840	X	25317	-0-	-2523	-0-	527	1	24790	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	25747	-0-	-2804	-0-	498	1	25249	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

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-
06	10800	X	9357	-0-	-1443	-0-	217	1	9140	3	N	-0-					-0-
07	10633	X	10169	-0-	-464	-0-	231	1	9938	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 - 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
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-
06	11970	X	10213	-0-	-1757	-0-	237	1	9976	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	10418	-0-	-1951	-0-	237	1	10181	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
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	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1180	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	1229	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1215	1	2377	2	N	-0-					-0-
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	1176	1	2373	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	17370	X	14820	-0-	-2550	-0-	395	1	14425	2	N	-0-					-0-
07	17856	X	16755	-0-	-1101	-0-	446	1	16309	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
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									
06	16800	X	15216	-0-	-1584	-0-	72	1	15005	3	N	126	172	1			222
							139	9									
07	17360	X	14468	-0-	-2892	-0-	60	1	14267	3	N	128	180	1			170
							141	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
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-
06	27240	X	24743	-0-	-2497	-0-	574	1	24169	3	N	-0-					-0-
07	27497	X	24973	-0-	-2524	-0-	567	1	24406	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
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-
06	15450	X	12753	-0-	-2697	-0-	265	1	12488	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12194	-0-	-1663	-0-	236	1	11958	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 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	17430	X	15468	-0-	-1962	-0-		359	1	15109	3	N	-0-					-0-
07	18011	X	14840	-0-	-3171	-0-		337	1	14503	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	16230	X	13437	-0-	-2793	-0-		280	1	13157	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	13309	-0-	-2966	-0-		257	1	13052	2	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14700	X	13030	-0-	-1670	-0-		413	1	12617	3	N	-0-					-0-
07	14260	X	13643	-0-	-617	-0-		414	1	13229	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14160	X	11699	-0-	-2461	-0-		244	1	11455	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	11296	-0-	-3336	-0-		218	1	11078	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11220	X	9675	-0-	-1545	-0-		201	1	9474	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	8959	-0-	-2635	-0-		173	1	8786	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9720	X	8807	-0-	-913	-0-		1052	1	7682	3	N	66					136
								73	9									
07	9889	X	8195	-0-	-1694	-0-		1063	1	7088	3	N	40					176
								44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	258	1	10886	3	N	-0-					-0-
07	12028	X	11824	-0-	-204	-0-	269	1	11555	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
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-
06	7530	X	1855	-0-	-5675	-0-	79	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	2093	-0-	-5688	-0-	365	1	1728	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	496	1	11172	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	11787	-0-	-1853	-0-	432	1	11355	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 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
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									
06	12150	X	11018	-0-	-1132	-0-	254	1	10709	3	N	50					85
							55	9									
07	12555	X	11305	-0-	-1250	-0-	255	1	11004	3	N	42					127
							46	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 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
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-
06	21180	X	20900	-0-	-280	-0-	485	1	20415	3	N	-0-					-0-
*07	24202	X	24202	-0-	-0-	-0-	815	1	23387	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 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
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-
06	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	564	1	23734	3	N	-0-					-0-
07	23560	X	23265	-0-	-295	-0-	528	1	22737	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15900	X	15671	-0-	-229	-0-	326	1	15345	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	15971	-0-	-459	-0-	309	1	15662	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 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
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-
06	19440	X	17367	-0-	-2073	-0-	463	1	16904	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	18121	-0-	-1471	-0-	482	1	17639	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	9030	X	7845	-0-	-1185	-0-	178	1	7520	3	N	134	145	1			23
							147	9									
07	9331	X	8287	-0-	-1044	-0-	187	1	8068	3	N	29					52
							32	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 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
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-
06	19830	X	18836	-0-	-994	-0-	502	1	18334	2	N	-0-					-0-
07	20491	X	18547	-0-	-1944	-0-	740	1	17807	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 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
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-
06	17490	X	15919	-0-	-1571	-0-	424	1	15495	2	N	-0-					-0-
07	18073	X	16669	-0-	-1404	-0-	443	1	16226	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 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
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-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 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
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-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	181	1	8527	2	N	-0-					-0-
*07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	157	1	7969	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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-
06	10980	X	9198	-0-	-1782	-0-	315	1	8883	3	N	-0-					-0-
07	11346	X	11303	-0-	-43	-0-	380	1	10923	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15420	X	14084	-0-	-1336	-0-	326	1	13758	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	14490	-0-	-917	-0-	329	1	14161	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 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
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									
06	20940	X	10193	-0-	-10747	-0-	768	1	9350	3	Y	68	80	1			36
							75	9									
07	21638	X	6938	-0-	-14700	-0-	670	1	6245	3	Y	21	54	1			3
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 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
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									
06	11880	X	9454	-0-	-2426	-0-	45	1	9398	3	Y	10	23	1			8
							11	9									
07	12276	X	10452	-0-	-1824	-0-	43	1	10342	3	Y	61	23	1			46
							67	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

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
06	6150	X	5432	-0-	-718	-0-	248	1	5184	3	Y	-0-					111
07	6355	X	5879	-0-	-476	-0-	262	1	5617	3	Y	-0-					82

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

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									
06	11040	X	10904	-0-	-136	-0-	372	1	10446	3	N	78	174	1			69
							86	9									
*07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	382	1	11018	3	N	85					154
							94	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

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
06	10560	X	9615	-0-	-945	-0-	330	1	9285	3	N	-0-					61
07	10912	X	8504	-0-	-2408	-0-	448	1	8056	3	N	-0-					61

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

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									
06	7020	X	5869	-0-	-1151	-0-	27	1	5746	3	N	87	164	1			19
							96	9									
*07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	31	1	7673	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	17670	X	17080	-0-	-590	-0-	80	1	16826	3	Y	158	89	1			122
							174	9									
07	19189	X	17903	-0-	-1286	-0-	73	1	17692	3	Y	125	153	1			94
							138	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
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									
06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	40	1	8443	3	Y	15	35	1			12
							17	9									
*07	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	40	1	9803	3	Y	-0-	12	1			-0-

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
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-
06	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	632	1	23099	2	N	-0-					-0-
*07	24212	X	24212	-0-	-0-	-0-	644	1	23568	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	510	1	18628	2	N	-0-					-0-
*07	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	818	1	19688	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 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
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									
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	626	1	1587	3	N	58					150
							64	9									
*07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	702	1	3264	3	N	32					182
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 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
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-
06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	553	1	20211	2	N	-0-					-0-
*07	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	877	1	21103	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	13950	X	8749	-0-	-5201	-0-	41	1	8675	3	Y	30	34	1			16
							33	9									
07	15066	X	9785	-0-	-5281	-0-	40	1	9624	3	Y	110	109	1			17
							121	9									

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
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									
06	26160	X	22578	-0-	-3582	-0-	774	1	21751	3	N	48					92
							53	9									
07	27001	X	22828	-0-	-4173	-0-	764	1	22016	3	N	44					136
							48	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
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-
06	12900	X	11938	-0-	-962	-0-	507	1	11431	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	11763	-0-	-1071	-0-	430	1	11333	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
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-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	202	1	8563	3	Y	-0-					-0-
*07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	200	1	8664	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	766	1	9538	3	N	210	260	1			66
							231	9									
*07	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	783	1	9533	3	N	192	120	1			138
							211	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

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-
06	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	103	1	4376	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4107	-0-	-698	-0-	93	1	4014	3	Y	-0-					-0-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

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-
06	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	344	1	14487	3	N	-0-					-0-
07	15810	X	15145	-0-	-665	-0-	344	1	14801	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

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									
06	11700	X	11181	-0-	-519	-0-	382	1	10768	3	N	28					78
							31	9									
07	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	391	1	11281	3	N	7					85
							8	9									

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

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									
06	15720	X	10186	-0-	-5534	-0-	681	1	9413	3	Y	84	98	1			45
							92	9									
07	16244	X	11668	-0-	-4576	-0-	697	1	10877	3	Y	85	117	1			13
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	16350	X	14034	-0-	-2316	-0-	292	1	13742	2	N	-0-					-0-
07	16678	X	14553	-0-	-2125	-0-	281	1	14272	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
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-
06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	415	1	17454	3	N	-0-					-0-
07	17763	X	16803	-0-	-960	-0-	381	1	16422	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	3000	N	3590	-0-	590	590	662	1	2928	2	N	-0-					-0-
*07	1291	N	701	-0-	-590	-0-	700	1	1	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
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-
06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	235	1	11043	2	N	-0-					-0-
*07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	209	1	10598	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
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-
06	11280	X	11022	-0-	-258	-0-	229	1	10793	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10738	-0-	-825	-0-	208	1	10530	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
02	7784	X	7602	-0-	-182	-0-	31 102	1 9	7469	3	Y	93	105	1			13
03	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	68 129	1 9	14789	3	Y	117	55	1			75
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	51 117	1 9	10396	3	Y	106	153	1			28
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	44 128	1 9	10218	3	Y	116	96	1			48
06	13950	X	7604	-0-	-6346	-0-	36 75	1 9	7493	3	Y	68	80	1			36
07	14415	X	7782	-0-	-6633	-0-	32	1	7750	3	Y	-0-	36	1			-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 #: 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
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-
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	51	1	2221	3	Y	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

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									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	105	1	4402	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
*07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	106	1	4608	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

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-
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	215	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	547	-0-	-1313	-0-	16	1	531	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

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-
06	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	649	1	20214	3	N	-0-					-0-
07	24924	X	16703	-0-	-8221	-0-	498	1	16205	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

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-
06	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	512	1	21618	3	N	-0-					-0-
*07	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	503	1	21722	3	N	5					5
							6	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

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-
06	18870	X	17248	-0-	-1622	-0-	359	1	16889	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	18111	-0-	-1388	-0-	350	1	17761	2	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 #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 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
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
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	11					105
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	33					138

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
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-
06	10470	X	9196	-0-	-1274	-0-	191	1	9005	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	10074	-0-	-404	-0-	195	1	9879	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
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-
06	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	270	1	12717	2	N	-0-					-0-
*07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	253	1	12848	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
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-
06	15540	X	13428	-0-	-2112	-0-	536	1	12892	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	15000	-0-	-1058	-0-	598	1	14402	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
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-
06	8700	X	8371	-0-	-329	-0-	193	1	8178	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8285	-0-	-705	-0-	187	1	8098	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
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-
06	22260	X	20139	-0-	-2121	-0-	537	1	19602	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	19154	-0-	-3631	-0-	509	1	18645	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 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
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-
06	29730	X	29016	-0-	-714	-0-	673	1	28343	3	N	-0-			-0-
07	30845	X	30382	-0-	-463	-0-	691	1	29691	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
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-
06	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	581	1	24466	3	N	-0-			-0-
*07	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	565	1	24280	3	N	-0-			-0-

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
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	18473	-0-	-967	-0-	1421	1	17052	2	N	-0-			-0-
05	20088	X	18813	-0-	-1275	-0-	1524	1	17289	2	N	-0-			-0-
06	19440	X	15863	-0-	-3577	-0-	1200	1	14663	2	N	-0-			-0-
07	20088	X	17492	-0-	-2596	-0-	858	1	16634	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 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
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-
06	11160	X	10590	-0-	-570	-0-	246	1	10344	3	N	-0-			-0-
07	11532	X	10051	-0-	-1481	-0-	118	1	9933	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 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
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-
06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	365	1	15386	3	N	-0-			-0-
07	13175	X	9644	-0-	-3531	-0-	219	1	9425	3	N	-0-			-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 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
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-
06	16320	X	15039	-0-	-1281	-0-	313	1	14726	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	15237	-0-	-1627	-0-	295	1	14942	2	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 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
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-
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	215	1	9077	3	Y	-0-			-0-
*07	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	214	1	9262	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 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
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-
06	14610	X	12307	-0-	-2303	-0-	328	1	11979	2	N	-0-					-0-
07	15097	X	13181	-0-	-1916	-0-	351	1	12830	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 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
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-
06	10920	X	9647	-0-	-1273	-0-	223	1	9424	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	10113	-0-	-644	-0-	229	1	9884	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	8490	X	7115	-0-	-1375	-0-	164	1	6951	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7605	-0-	-1168	-0-	172	1	7433	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
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									
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	1053	1	7741	3	N	135	168	1			84
							149	9									
*07	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	1129	1	9947	3	N	128	185	1			27
							141	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
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-
06	13860	X	11403	-0-	-2457	-0-	237	1	11166	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	11951	-0-	-2216	-0-	231	1	11720	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
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-
06	9360	X	8500	-0-	-860	-0-	198	1	8302	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8806	-0-	-494	-0-	296	1	8510	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, 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
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-
06	23910	X	23317	-0-	-593	-0-	621	1	22696	2	N	-0-					-0-
*07	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	633	1	23163	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	392	1	16559	3	N	129					184
							142	9									
07	16926	X	15407	-0-	-1519	-0-	346	1	14944	3	N	106	183	1			107
							117	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
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-
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	790	1	14102	2	N	-0-					-0-
*07	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	1132	1	18069	2	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
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-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	764	1	3732	2	N	-0-					-0-
*07	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1043	1	7861	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
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-
06	15150	X	11591	-0-	-3559	-0-	241	1	11350	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	12710	-0-	-2728	-0-	246	1	12464	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
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-
06	14940	X	14639	-0-	-301	-0-	305	1	14334	2	N	-0-					-0-
*07	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	303	1	15379	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
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
06	10560	X	10191	-0-	-369	-0-	234	1	9914	3	Y	39					49
							43	9									
07	10912	X	10065	-0-	-847	-0-	228	1	9834	3	Y	3	45	1			7
							3	9									

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
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
*06	13980	X	13951	-0-	-29	-0-	321	1	13534	3	Y	87					96
							96	9									
07	14446	X	13675	-0-	-771	-0-	309	1	13364	3	Y	2	88	1			10
							2	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
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-
06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	402	1	12507	3	N	-0-					-0-
*07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	284	1	9244	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
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-
06	7260	X	6084	-0-	-1176	-0-	140	1	5944	3	Y	-0-					-0-
07	7502	X	6510	-0-	-992	-0-	147	1	6363	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
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-
06	T. A.		11435	-0-	11435	11435	263	1	11111	3	Y	55					55
							61	9									
07	T. A.		12726	-0-	12726	24161	288	1	12436	3	Y	2	50	1			7
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	735	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	310	X	50	-0-	-260	-0-	50	1			N	-0-					-0-

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
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-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	121	1	3763	3	N	-0-					-0-
*07	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	413	1	13432	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 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
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-
*06	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	175	1	7347	3	Y	87					87
							96	9									
*07	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	198	1	8553	3	Y	3	80	1			10
							3	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15420	X	13018	-0-	-2402	-0-	271	1	12747	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	13221	-0-	-2713	-0-	256	1	12965	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 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
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-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	801	1	1679	3	N	-0-					-0-
*07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	820	1	1556	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 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
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-
06	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	432	1	18201	3	N	-0-					-0-
*07	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	426	1	18355	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 #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 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
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									
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	334	1	9389	3	N	30					142
							33	9									
*07	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	323	1	9297	3	N	30					172
							33	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

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-
06	20370	X	11968	-0-	-8402	-0-	478	1	11490	2	N	-0-					-0-
07	20584	X	12658	-0-	-7926	-0-	505	1	12153	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

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-
06	13770	X	13042	-0-	-728	-0-	521	1	12521	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	12674	-0-	-1183	-0-	505	1	12169	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

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-
06	21960	X	18679	-0-	-3281	-0-	746	1	17933	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	19524	-0-	-2703	-0-	779	1	18745	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

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-
06	24390	X	22813	-0-	-1577	-0-	475	1	22338	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	23226	-0-	-1822	-0-	449	1	22777	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

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-
06	19650	X	19180	-0-	-470	-0-	660	1	18520	3	N	-0-					-0-
07	19468	X	19238	-0-	-230	-0-	648	1	18590	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, 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
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-
06	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	251	1	11804	2	N	-0-					-0-
07	12431	X	11480	-0-	-951	-0-	222	1	11258	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
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-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	198	1	8349	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7742	-0-	-287	-0-	175	1	7567	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	30870	X	26212	-0-	-4658	-0-	546	1	25666	2	N	-0-					-0-
07	30907	X	26340	-0-	-4567	-0-	509	1	25831	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12510	X	7895	-0-	-4615	-0-	183	1	7712	3	Y	-0-					-0-
*07	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	311	1	13454	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	15390	X	14952	-0-	-438	-0-	345	1	14555	3	Y	47					56
							52	9									
*07	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	361	1	15550	3	Y	-0-	52	1			4

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 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
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-
06	24450	X	20210	-0-	-4240	-0-	468	1	19742	3	N	-0-					-0-
07	25265	X	20449	-0-	-4816	-0-	463	1	19986	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 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
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-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	950	1	3374	3	Y	-0-					-0-
*07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	1020	1	5248	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 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
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
06	13620	X	13024	-0-	-596	-0-	301	1	12723	3	Y	-0-					2
*07	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	315	1	13617	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1099	1	6179	2	N	-0-					-0-
03	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	1475	1	8023	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-
06	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	891	1	8802	2	N	-0-					-0-
*07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	1111	1	17863	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23370	X	17706	-0-	-5664	-0-	1010	1	16696	2	N	-0-					-0-
07	23653	X	21335	-0-	-2318	-0-	783	1	20552	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 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
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									
06	9390	X	7645	-0-	-1745	-0-	261	1	7361	3	N	21					159
							23	9									
07	9703	X	7778	-0-	-1925	-0-	260	1	7495	3	N	21					180
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	21937	-0-	18837	18837	654	1	21283	3	N	-0-					-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

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									
06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	444	1	18701	3	N	4					139
							4	9									
*07	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	662	1	19038	3	N	3					142
							3	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

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-
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-
07	18166	X	3788	-0-	-14378	-0-	113	1	3675	3	N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

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									
06	8190	X	7714	-0-	-476	-0-	264	1	7410	3	N	36					57
							40	9									
07	8463	X	7805	-0-	-658	-0-	345	1	7417	3	N	39					96
							43	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

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-
06	15900	X	13754	-0-	-2146	-0-	473	1	13281	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	12730	-0-	-3700	-0-	427	1	12303	3	N	-0-					-0-

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 #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 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
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-
06	11250	X	7873	-0-	-3377	-0-	472	1	7401	3	N	-0-					-0-
*07	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	936	1	10857	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

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-
06	30120	X	26947	-0-	-3173	-0-	561	1	26386	2	N	-0-					-0-
07	30659	X	27400	-0-	-3259	-0-	530	1	26870	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

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									
06	29190	X	27249	-0-	-1941	-0-	866	1	6	2	Y	-0-					-0-
							26377	3									
07	30163	X	27360	-0-	-2803	-0-	895	1	19	2	Y	-0-					-0-
							26446	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

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-
06	26040	X	24907	-0-	-1133	-0-	664	1	24243	2	N	-0-					-0-
07	26908	X	25973	-0-	-935	-0-	691	1	25282	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

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-
06	19320	X	17111	-0-	-2209	-0-	456	1	16655	2	N	-0-					-0-
07	19530	X	12734	-0-	-6796	-0-	339	1	12395	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

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-
06	24330	X	18369	-0-	-5961	-0-	574	1	17795	3	N	-0-					-0-
07	25017	X	20961	-0-	-4056	-0-	628	1	20333	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
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									
06	26250	X	25327	-0-	-923	-0-	805	1	6	2	Y	-0-					47
							24516	3									
07	27125	X	25282	-0-	-1843	-0-	827	1	17	2	Y	-0-					47
							24438	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
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									
06	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	436	1	18401	3	N	133	118	1			114
							146	9									
*07	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	417	1	18033	3	N	130					244
							143	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
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-
06	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					N	-0-					-0-
07	16709	X	14325	-0-	-2384	-0-	427	1	13898	3	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
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-
06	26250	X	-0-	-0-	-26250	-0-					N	-0-					-0-
07	22072	X	8953	-0-	-13119	-0-	566	1	8387	3	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
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									
06	15030	X	13544	-0-	-1486	-0-	616	1	12915	3	N	12					129
							13	9									
07	15407	X	13683	-0-	-1724	-0-	608	1	13063	3	N	11					140
							12	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
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									
06	12840	X	11168	-0-	-1672	-0-	382	1	10752	3	N	31					128
							34	9									
07	13268	X	11321	-0-	-1947	-0-	379	1	10907	3	N	32					160
							35	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 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
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-
06	6720	X	5689	-0-	-1031	-0-	935	1	4754	3	Y	-0-					-0-
*07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	995	1	5296	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24420	X	22241	-0-	-2179	-0-	463	1	21778	2	N	-0-					-0-
07	24893	X	22787	-0-	-2106	-0-	440	1	22347	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	28920	X	26803	-0-	-2117	-0-	622	1	26181	3	N	-0-					-0-
07	28923	X	27391	-0-	-1532	-0-	922	1	26469	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 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
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-
06	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	316	1	14869	2	N	-0-					-0-
*07	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	295	1	14972	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
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									
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1128	1	7261	3	N	29					159
							32	9									
*07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	1159	1	7498	3	N	27	173	1			13
							30	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

02	5180	X	4890	-0-	-290	-0-	802	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	2211	-0-	-3524	-0-	631	1	1580	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-
06	5250	X	2282	-0-	-2968	-0-	696	1	1586	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	710	-0-	-4715	-0-	710	1			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

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
06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	176	1	1004	3	N	5					33
							6	9									
*07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	119	1	2625	3	N	4					37
							4	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

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-
06	26460	X	18749	-0-	-7711	-0-	434	1	18315	3	N	-0-					-0-
07	22816	X	18891	-0-	-3925	-0-	429	1	18462	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

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-
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	191	1	8989	2	N	-0-					-0-
*07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	173	1	8754	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

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-
06	27060	X	24351	-0-	-2709	-0-	563	1	23788	3	N	-0-					-0-
07	27962	X	24492	-0-	-3470	-0-	555	1	23937	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
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									
06	8490	X	6600	-0-	-1890	-0-	227	1	6373	3	N	-0-					144
*07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	303	1	8729	3	N	65	183	1			26
							72	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

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-
06	11610	X	11163	-0-	-447	-0-	259	1	10904	3	Y	-0-					-0-
07	11966	X	11203	-0-	-763	-0-	253	1	10950	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

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-
06	15600	X	9899	-0-	-5701	-0-	227	1	9608	3	Y	58					58
							64	9									
07	16120	X	10539	-0-	-5581	-0-	239	1	10298	3	Y	2	53	1			7
							2	9									

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

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-
06	27510	X	26122	-0-	-1388	-0-	696	1	25426	2	N	-0-					-0-
07	28427	X	26347	-0-	-2080	-0-	701	1	25646	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

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-
06	22770	X	20981	-0-	-1789	-0-	838	1	20143	2	N	-0-					-0-
07	23219	X	21315	-0-	-1904	-0-	850	1	20465	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

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-
06	23760	X	21514	-0-	-2246	-0-	448	1	21066	2	N	-0-					-0-
07	24211	X	21974	-0-	-2237	-0-	425	1	21549	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
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
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	15					59
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					59

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
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
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	11	179	1			30
07	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	959	1	1727	3	N	-0-					30

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
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-
06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	221	1	9329	3	Y	-0-					-0-
*07	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	329	1	9481	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
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-
06	17550	X	16685	-0-	-865	-0-	667	1	16018	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	16302	-0-	-1988	-0-	650	1	15652	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
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
06	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	583	1	1723	3	N	-0-					15
07	2883	X	1823	-0-	-1060	-0-	600	1	1210	3	N	12					27
							13	9									

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
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
06	1980	X	343	-0-	-1637	-0-	337	1	6	9	N	5					118
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1					119

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 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
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-
06	26340	X	21760	-0-	-4580	-0-	503	1	21257	3	N	-0-					-0-
07	26629	X	21876	-0-	-4753	-0-	496	1	21380	3	N	-0-					-0-

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 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
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
06	19980	X	18924	-0-	-1056	-0-	438	1	18474	3	N	11					81
							12	9									
*07	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	709	1	20415	3	N	16					97
							18	9									

WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 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
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-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 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
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-
06	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	542	1	22892	3	N	-0-					-0-
*07	24831	X	24685	-0-	-146	-0-	559	1	24126	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	565	1	20651	2	N	-0-					-0-
*07	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	588	1	21533	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
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-
06	26010	X	19001	-0-	-7009	-0-	506	1	18495	2	N	-0-					-0-
07	23498	X	18852	-0-	-4646	-0-	501	1	18351	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

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-
06	11760	X	11267	-0-	-493	-0-	300	1	10967	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	11387	-0-	-765	-0-	303	1	11084	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

02	11620	X	10312	-0-	-1308	-0-	234 125	1 9	9953	3	N	114					174
03	12834	X	10940	-0-	-1894	-0-	247 117	1 9	10576	3	N	106	183	1			97
04	12210	X	10405	-0-	-1805	-0-	233 142	1 9	10030	3	N	129	187	1			39
05	12183	X	10425	-0-	-1758	-0-	236 108	1 9	10081	3	N	98					137
06	11640	X	10021	-0-	-1619	-0-	229 122	1 9	9670	3	N	111	186	1			62
07	11408	X	10180	-0-	-1228	-0-	228 111	1 9	9841	3	N	101					163

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

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-
06	23580	X	21012	-0-	-2568	-0-	560	1	20452	2	N	-0-					-0-
07	23529	X	20546	-0-	-2983	-0-	546	1	20000	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

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-
06	30120	X	28598	-0-	-1522	-0-	762	1	27836	2	N	-0-					-0-
07	31124	X	29585	-0-	-1539	-0-	787	1	28798	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

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-
06	17400	X	16760	-0-	-640	-0-	388	1	16372	3	N	-0-					-0-
07	17980	X	16780	-0-	-1200	-0-	380	1	16400	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
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									
06	15480	X	13424	-0-	-2056	-0-	309	1	13083	3	N	29					121
							32	9									
07	15469	X	13840	-0-	-1629	-0-	313	1	13513	3	N	13					134
							14	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

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-
06	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	114	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5544	-0-	-470	-0-	107	1	5437	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

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-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	90	1	3801	3	N	-0-					-0-
*07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	181	1	7805	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

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
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	16					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					56

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

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-
06	12810	X	11713	-0-	-1097	-0-	984	1	10729	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11757	-0-	-612	-0-	996	1	10761	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

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-
06	13980	X	13094	-0-	-886	-0-	523	1	12571	2	N	-0-					-0-
07	14477	X	13299	-0-	-1178	-0-	530	1	12769	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16688	X	16050	-0-	-638	-0-	366 91	1 9	15593	3	N	83	185	1			3
03	18476	X	17872	-0-	-604	-0-	403 139	1 9	17330	3	N	126					129
04	17880	X	16946	-0-	-934	-0-	384 64	1 9	16498	3	N	58	174	1			13
05	18104	X	17805	-0-	-299	-0-	404 141	1 9	17260	3	N	128					141
06	17370	X	16620	-0-	-750	-0-	382 97	1 9	16141	3	N	88	185	1			44
07	17887	X	16984	-0-	-903	-0-	381 112	1 9	16491	3	N	102	37	1			109

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

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-
06	19170	X	15417	-0-	-3753	-0-	321	1	15096	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	15092	-0-	-3632	-0-	292	1	14800	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

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-
06	8490	X	7837	-0-	-653	-0-	163	1	7674	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7997	-0-	-745	-0-	155	1	7842	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

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-
06	28350	X	27899	-0-	-451	-0-	646	1	27253	3	N	-0-					-0-
07	29171	X	28455	-0-	-716	-0-	644	1	27811	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

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-
06	27120	X	22377	-0-	-4743	-0-	519	1	21858	3	N	-0-					-0-
07	28024	X	24968	-0-	-3056	-0-	567	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
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									
06	8040	X	6528	-0-	-1512	-0-	1125	1	5328	3	N	68	170	1			31
							75	9									
07	8308	X	7033	-0-	-1275	-0-	1168	1	5778	3	N	79	85	1			25
							87	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
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-
06	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	732	1	17590	2	N	-0-					-0-
*07	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	720	1	17332	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
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-
06	12990	X	11728	-0-	-1262	-0-	244	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	13299	X	12081	-0-	-1218	-0-	234	1	11847	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
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									
06	16440	X	15981	-0-	-459	-0-	367	1	15480	3	N	122	267	1			16
							134	9									
*07	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	373	1	16152	3	N	163	160	1			19
							179	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
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									
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	961	1	2557	3	N	52	173	1			17
							57	9									
*07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1015	1	3326	3	N	56					73
							62	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. (I) GAS 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	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-
06	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	976	1	9552	3	N	-0-					-0-
*07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	943	1	7516	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

02	21364	X	7817	-0-	-13547	-0-	179 24	1 9	7614	3	N	22					67
03	23653	X	19990	-0-	-3663	-0-	453 96	1 9	19441	3	N	87					154
04	22890	X	22012	-0-	-878	-0-	500 35	1 9	21477	3	N	32	159	1			27
05	23653	X	20392	-0-	-3261	-0-	466 35	1 9	19891	3	N	32					59
06	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	503 23	1 9	21260	3	N	21					80
*07	23228	X	23228	-0-	-0-	-0-	780 14	1 9	22434	3	N	13					93

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

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-
06	26190	X	23973	-0-	-2217	-0-	499	1	23474	2	N	-0-					-0-
07	26691	X	24314	-0-	-2377	-0-	470	1	23844	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

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-
06	11370	X	10513	-0-	-857	-0-	219	1	10294	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10521	-0-	-1104	-0-	203	1	10318	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

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-
06	20130	X	17198	-0-	-2932	-0-	358	1	16840	2	N	-0-					-0-
07	20181	X	16933	-0-	-3248	-0-	327	1	16606	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

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-
06	14070	X	12726	-0-	-1344	-0-	725	1	12001	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	12170	-0-	-2369	-0-	447	1	11723	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
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-
06	17580	X	15562	-0-	-2018	-0-	361	1	15201	3	Y	-0-			-0-
07	18166	X	16313	-0-	-1853	-0-	370	1	15943	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
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-
06	21300	X	20204	-0-	-1096	-0-	807	1	19397	2	N	-0-			-0-
07	21638	X	21342	-0-	-296	-0-	851	1	20491	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
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-
06	15030	X	13551	-0-	-1479	-0-	314	1	13237	3	N	-0-			-0-
07	15531	X	13515	-0-	-2016	-0-	306	1	13209	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
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-
06	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	591	1	21590	2	N	-0-			-0-
*07	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	600	1	21953	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
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-
06	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	626	1	26335	3	N	-0-			-0-
07	20770	X	7038	-0-	-13732	-0-	159	1	6879	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
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-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	N	-0-			-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	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
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-
06	35610	X	31601	-0-	-4009	-0-	734	1	30867	3	N	-0-			-0-
07	36797	X	32062	-0-	-4735	-0-	728	1	31334	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
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-
06	18720	X	17150	-0-	-1570	-0-	398	1	16752	3	N	-0-					-0-
*07	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	445	1	19151	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

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									
06	17490	X	15335	-0-	-2155	-0-	525	1	14787	3	N	21	174	1			13
							23	9									
07	17298	X	15975	-0-	-1323	-0-	534	1	15386	3	N	50					63
							55	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

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-
06	11940	X	10529	-0-	-1411	-0-	219	1	10310	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	10730	-0-	-1298	-0-	207	1	10523	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

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									
06	8340	X	4971	-0-	-3369	-0-	835	1	4079	3	N	52	179	1			30
							57	9									
07	8370	X	5536	-0-	-2834	-0-	861	1	4651	3	N	22					52
							24	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

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									
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	817	1	3567	3	N	47					53
							52	9									
*07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	834	1	3484	3	N	32					85
							35	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
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-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	395	1	1	3	N	-0-			-0-
*07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			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
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
06	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	360	1	15177	3	N	-0-			81
*07	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	520	1	14928	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
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
06	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	532	1	22424	3	N	2			53
							2	9							
*07	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	745	1	21448	3	N	-0-			53

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
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-
06	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	604	1	16970	3	N	-0-			-0-
*07	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	573	1	16480	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
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-
06	17070	X	15311	-0-	-1759	-0-	526	1	14785	3	N	-0-			-0-
*07	17174	X	15555	-0-	-1619	-0-	522	1	15033	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
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-
06	10260	X	8562	-0-	-1698	-0-	903	1	7659	3	N	-0-			-0-
07	10602	X	7752	-0-	-2850	-0-	889	1	6863	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
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									
06	14880	X	14050	-0-	-830	-0-	480	1	13511	3	N	54					119
							59	9									
07	15376	X	13529	-0-	-1847	-0-	453	1	13045	3	N	28					147
							31	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
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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	N	-0-					24
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	618	1	541	3	N	-0-					24
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	583	1	249	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
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									
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	933	1	6837	3	N	32	180	1			26
							35	9									
07	7161	X	6315	-0-	-846	-0-	900	1	5402	3	N	12					38
							13	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
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-
06	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	504	1	21259	3	N	-0-					-0-
07	21979	X	19684	-0-	-2295	-0-	662	1	19022	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
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-
06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	128	1	6026	2	N	-0-					-0-
*07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	121	1	6164	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
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-
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1506	1	6230	2	N	-0-					-0-
*07	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	1297	1	8449	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 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
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-
06	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	998	1	16518	2	N	-0-					-0-
*07	19075	X	19075	-0-	-0-	-0-	698	1	18377	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14224	X	11017	-0-	-3207	-0-	251	1	10707	3	N	54					99
							59	9									
03	14725	X	11845	-0-	-2880	-0-	268	1	11503	3	N	67					166
							74	9									
04	13680	X	11103	-0-	-2577	-0-	251	1	10807	3	N	41	170	1			37
							45	9									
05	12710	X	10642	-0-	-2068	-0-	242	1	10348	3	N	47					84
							52	9									
06	12300	X	10799	-0-	-1501	-0-	248	1	10498	3	N	48					132
							53	9									
07	12183	X	10704	-0-	-1479	-0-	240	1	10418	3	N	42					174
							46	9									

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 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
02	21420	X	19081	-0-	-2339	-0-	435	1	18555	3	N	83					157
							91	9									
03	23281	X	20707	-0-	-2574	-0-	469	1	20133	3	N	95	188	1			64
							105	9									
04	21990	X	19527	-0-	-2463	-0-	442	1	19008	3	N	70					134
							77	9									
05	22227	X	19591	-0-	-2636	-0-	447	1	19066	3	N	71	185	1			20
							78	9									
06	21240	X	19068	-0-	-2172	-0-	439	1	18553	3	N	69					89
							76	9									
07	21111	X	19245	-0-	-1866	-0-	434	1	18758	3	N	48					137
							53	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 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
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-
06	18030	X	17348	-0-	-682	-0-	462	1	16886	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	17789	-0-	-842	-0-	473	1	17316	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
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-
06	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	870	1	9557	3	N	-0-			-0-
*07	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	226	1	9747	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

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-
06	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	881	1	27319	3	N	-0-			-0-
*07	24952	X	24952	-0-	-0-	-0-	748	1	24204	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

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-
06	20580	X	20108	-0-	-472	-0-	465	1	19643	3	Y	-0-			-0-
07	21235	X	19293	-0-	-1942	-0-	437	1	18856	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

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-
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	328	1	15426	2	N	-0-			-0-
07	18073	X	13515	-0-	-4558	-0-	261	1	13254	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

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-
06	19200	X	17874	-0-	-1326	-0-	372	1	17502	2	N	-0-			-0-
07	19840	X	17937	-0-	-1903	-0-	347	1	17590	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

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-
06	12210	X	11019	-0-	-1191	-0-	229	1	10790	2	N	-0-			-0-
07	12617	X	11405	-0-	-1212	-0-	220	1	11185	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

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-
06	29430	X	25009	-0-	-4421	-0-	521	1	24488	2	N	-0-			-0-
07	29977	X	24969	-0-	-5008	-0-	483	1	24486	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
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-
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	735	1	17657	2	N	-0-			-0-
*07	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	717	1	17266	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	25950	X	22494	-0-	-3456	-0-	899	1	21595	2	N	-0-			-0-
07	26288	X	22626	-0-	-3662	-0-	902	1	21724	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 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
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-
06	2880	X	381	-0-	-2499	-0-	300	1	81	3	N	-0-			-0-
07	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	419	1	2005	3	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21120	X	15582	-0-	-5538	-0-	324	1	15258	2	N	-0-			-0-
07	21390	X	15401	-0-	-5989	-0-	298	1	15103	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 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
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
06	13380	X	9520	-0-	-3860	-0-	845	1	8675	3	Y	-0-			5
07	13826	X	12697	-0-	-1129	-0-	288	1	12409	3	Y	-0-			5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 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
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-
06	1080	X	353	-0-	-727	-0-	353	1			N	-0-			-0-
07	1116	X	398	-0-	-718	-0-	398	1			N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15660	X	13998	-0-	-1662	-0-	444	1	13554	3	N	-0-			-0-
07	16182	X	14399	-0-	-1783	-0-	436	1	13963	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
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									
06	18300	X	15032	-0-	-3268	-0-	345	1	14579	3	N	98	89	1			95
							108	9									
07	18135	X	16507	-0-	-1628	-0-	372	1	16076	3	N	54					149
							59	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
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									
06	13650	X	10130	-0-	-3520	-0-	346	1	9744	3	N	36					173
							40	9									
07	13020	X	7136	-0-	-5884	-0-	239	1	6879	3	N	16	178	1			11
							18	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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-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
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									
06	20220	X	18858	-0-	-1362	-0-	426	1	17999	3	N	394	380	1			183
							433	9									
07	20708	X	19080	-0-	-1628	-0-	422	1	18243	3	N	377	365	1			195
							415	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
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									
06	10800	X	10230	-0-	-570	-0-	348	1	9780	3	N	93	174	1			80
							102	9									
07	10819	X	10652	-0-	-167	-0-	355	1	10247	3	N	45					125
							50	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

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-
06	14040	X	12981	-0-	-1059	-0-	270	1	12711	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	12624	-0-	-1481	-0-	244	1	12380	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

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									
06	7560	X	6413	-0-	-1147	-0-	145	1	6102	3	N	151	182	1			135
							166	9									
07	7657	X	7593	-0-	-64	-0-	170	1	7336	3	N	79	167	1			47
							87	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

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-
06	20790	X	19935	-0-	-855	-0-	82	1	19853	3	N	-0-					-0-
*07	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	74	1	20772	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

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-
06	33180	X	22445	-0-	-10735	-0-	701	1	21744	3	N	-0-					-0-
07	34286	X	23221	-0-	-11065	-0-	696	1	22525	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
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									
06	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	696	1	19566	3	N	6					31
							7	9									
*07	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	700	1	20140	3	N	26					57
							29	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

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-
06	15240	X	14099	-0-	-1141	-0-	563	1	13536	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	14068	-0-	-1680	-0-	561	1	13507	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

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-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	544	1	13068	2	N	-0-					-0-
*07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	551	1	13265	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

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									
06	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	645	1	18116	3	N	18					25
							20	9									
07	18104	X	17871	-0-	-233	-0-	600	1	17253	3	N	16					41
							18	9									

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

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-
06	13350	X	11237	-0-	-2113	-0-	234	1	11003	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	11685	-0-	-808	-0-	226	1	11459	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
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
06	990	X	10	-0-	-980	-0-	10	3			N	-0-					39
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					39

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

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-
06	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	187	1	7942	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8640	-0-	-660	-0-	195	1	8445	3	N	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

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									
06	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	608	1	17083	3	N	69					189
							76	9									
*07	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	605	1	17448	3	N	42	182	1			49
							46	9									

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

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-
06	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	424	1	19932	2	N	-0-					-0-
*07	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	395	1	20046	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

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-
06	31860	X	27075	-0-	-4785	-0-	564	1	26511	2	N	-0-					-0-
07	31806	X	27286	-0-	-4520	-0-	527	1	26759	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

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-
06	10980	X	8670	-0-	-2310	-0-	200	1	8470	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	7190	-0-	-3536	-0-	163	1	7027	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
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-
06	18000	X	17252	-0-	-748	-0-	401	1	16851	3	N	-0-					-0-
07	18600	X	16283	-0-	-2317	-0-	370	1	15913	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

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-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	257	1	10857	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	9451	-0-	-1616	-0-	215	1	9236	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

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-
06	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	667	1	28105	3	N	-0-					-0-
*07	31182	X	31182	-0-	-0-	-0-	708	1	30474	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

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
06	2890	X	870	-0-	-2020	-0-	870	1			N	-0-					8
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					8

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

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-
06	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	1037	1	24228	2	N	-0-					-0-
*07	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	1033	1	22205	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

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-
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	806	1	3980	2	N	-0-					-0-
*07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	904	1	4609	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
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-
06	14850	X	14490	-0-	-360	-0-	337	1	14153	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	13816	-0-	-1529	-0-	314	1	13502	3	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 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
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									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	893	1	1938	3	N	36					187
							40	9									
*07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	966	1	2996	3	N	18	162	1			43
							20	9									

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 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
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-
06	21270	X	18927	-0-	-2343	-0-	504	1	18423	2	N	-0-					-0-
07	22320	X	21442	-0-	-878	-0-	855	1	20587	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 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
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									
06	35130	X	32587	-0-	-2543	-0-	1035	1	7	2	Y	-0-					55
							31545	3									
07	36301	X	32713	-0-	-3588	-0-	1070	1	23	2	Y	-0-					55
							31620	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 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
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									
06	15180	X	4772	-0-	-10408	-0-	960	1	3805	3	N	6					121
							7	9									
07	15686	X	4153	-0-	-11533	-0-	972	1	3166	3	N	14	97	1			38
							15	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
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-
06	19080	X	15369	-0-	-3711	-0-	356	1	15013	3	N	-0-			-0-
07	18011	X	16537	-0-	-1474	-0-	375	1	16162	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
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-
06	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	537	1	25268	2	N	-0-			-0-
*07	25715	X	25715	-0-	-0-	-0-	497	1	25218	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
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-
06	8700	X	8122	-0-	-578	-0-	187	1	7935	3	N	-0-			-0-
07	8618	X	7957	-0-	-661	-0-	180	1	7777	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
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-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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-
06	27450	X	23551	-0-	-3899	-0-	490	1	23061	2	N	-0-			-0-
07	27373	X	23372	-0-	-4001	-0-	452	1	22920	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
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-
06	11130	X	9010	-0-	-2120	-0-	188	1	8822	2	N	-0-			-0-
07	9920	X	8937	-0-	-983	-0-	173	1	8764	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
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-
06	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	1128	1	28528	2	N	-0-			-0-
*07	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	989	1	23747	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
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-
06	43470	X	37871	-0-	-5599	-0-	1186	1	36685	2	N	-0-					-0-
07	43803	X	38831	-0-	-4972	-0-	1460	1	37371	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 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
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-
06	8640	X	7184	-0-	-1456	-0-	150	1	7034	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	7427	-0-	-912	-0-	144	1	7283	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	22560	X	22398	-0-	-162	-0-	520	1	21878	3	N	-0-					-0-
*07	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	523	1	22530	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 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
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-
06	14700	X	12854	-0-	-1846	-0-	268	1	12586	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	12650	-0-	-4245	-0-	245	1	12405	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	25350	X	23801	-0-	-1549	-0-	756	1	5	2	Y	-0-					-0-
							23040	3									
07	26195	X	23945	-0-	-2250	-0-	783	1	17	2	Y	-0-					-0-
							23145	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
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									
06	28290	X	26450	-0-	-1840	-0-	840	1	6	2	Y	-0-					5
							25604	3									
07	29233	X	26703	-0-	-2530	-0-	873	1	19	2	Y	-0-					5
							25811	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
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									
06	29070	X	28281	-0-	-789	-0-	898	1	6	2	Y	-0-					-0-
							27377	3									
*07	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	1007	1	21	2	Y	-0-					-0-
							29747	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
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-
06	21600	X	21175	-0-	-425	-0-	491	1	20684	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	20744	-0-	-801	-0-	697	1	20047	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
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-
06	44070	X	36837	-0-	-7233	-0-	1153	1	35684	2	N	-0-					-0-
07	43028	X	38285	-0-	-4743	-0-	1439	1	36846	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 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
02	10528	X	8817	-0-	-1711	-0-	199	1	8505	3	N	103					122
							113	9									
03	11377	X	10323	-0-	-1054	-0-	233	1	10009	3	N	74					196
							81	9									
04	11010	X	9599	-0-	-1411	-0-	216	1	9274	3	N	99	191	1			104
							109	9									
05	11098	X	9128	-0-	-1970	-0-	207	1	8875	3	N	42					146
							46	9									
06	10260	X	10006	-0-	-254	-0-	229	1	9683	3	N	85	187	1			44
							94	9									
07	10323	X	10045	-0-	-278	-0-	225	1	9744	3	N	69					113
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15484	X	14395	-0-	-1089	-0-	330	1	14052	3	Y	12					37
							13	9									
03	17019	X	15673	-0-	-1346	-0-	357	1	15312	3	Y	4					41
							4	9									
04	16440	X	15072	-0-	-1368	-0-	344	1	14728	3	Y	-0-					41
05	16647	X	15091	-0-	-1556	-0-	347	1	14744	3	Y	-0-	31	1			10
06	15090	X	14570	-0-	-520	-0-	338	1	14226	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
07	15593	X	14781	-0-	-812	-0-	335	1	14445	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

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-
06	9810	X	8773	-0-	-1037	-0-	202	1	8571	3	N	-0-					-0-
07	10106	X	7566	-0-	-2540	-0-	171	1	7395	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

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-
06	7800	X	6827	-0-	-973	-0-	159	1	6668	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6573	-0-	-1487	-0-	149	1	6424	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

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-
06	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	230	1	9698	3	N	-0-					-0-
*07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	344	1	9872	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

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-
06	36420	X	28716	-0-	-7704	-0-	598	1	28118	2	N	-0-					-0-
07	35743	X	26928	-0-	-8815	-0-	521	1	26407	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

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-
06	36300	X	20226	-0-	-16074	-0-	421	1	19805	2	N	-0-					-0-
07	35123	X	19249	-0-	-15874	-0-	454	1	18795	2	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 #: 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
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-
06	35940	X	28066	-0-	-7874	-0-	584	1	27482	2	N	-0-					-0-
07	34565	X	27291	-0-	-7274	-0-	528	1	26763	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
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									
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	232	1	9816	3	Y	3					28
							3	9									
*07	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	216	1	9337	3	Y	-0-					28

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
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									
06	39000	X	36401	-0-	-2599	-0-	1157	1	8	2	Y	-0-					90
							35236	3									
07	40300	X	36222	-0-	-4078	-0-	1185	1	25	2	Y	-0-					90
							35012	3									

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
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									
06	30060	X	28393	-0-	-1667	-0-	902	1	7	2	Y	-0-					34
							27484	3									
07	31062	X	28186	-0-	-2876	-0-	922	1	20	2	Y	-0-					34
							27244	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
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									
06	22890	X	21053	-0-	-1837	-0-	669	1	5	2	Y	-0-					4
							20379	3									
07	23653	X	20897	-0-	-2756	-0-	684	1	14	2	Y	-0-					4
							20199	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 #: 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
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									
06	29280	X	27718	-0-	-1562	-0-	881	1	7	2	Y	-0-					5
							26830	3									
07	30256	X	27745	-0-	-2511	-0-	908	1	19	2	Y	-0-					5
							26818	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
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									
06	24750	X	24540	-0-	-210	-0-	780	1	6	2	Y	-0-					19
							23754	3									
07	25575	X	24569	-0-	-1006	-0-	804	1	17	2	Y	-0-					19
							23748	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
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-
06	21210	X	20111	-0-	-1099	-0-	466	1	19645	3	N	-0-					-0-
07	21576	X	20975	-0-	-601	-0-	476	1	20499	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	965	1	35236	2	N	-0-					-0-
07	37386	X	30668	-0-	-6718	-0-	816	1	29852	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
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									
06	9540	X	8268	-0-	-1272	-0-	263	1	2	2	Y	-0-					-0-
							8003	3									
07	9858	X	8506	-0-	-1352	-0-	278	1	6	2	Y	-0-					-0-
							8222	3									

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 #: 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
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									
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1004	1	5662	3	N	7					32
							8	9									
*07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	984	1	3680	3	N	3					35
							3	9									

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

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-
06	30750	X	26448	-0-	-4302	-0-	551	1	25897	2	N	-0-					-0-
07	31775	X	26369	-0-	-5406	-0-	510	1	25859	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

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-
06	27750	X	24450	-0-	-3300	-0-	509	1	23941	2	N	-0-					-0-
07	27621	X	23314	-0-	-4307	-0-	451	1	22863	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

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-
06	25050	X	20512	-0-	-4538	-0-	427	1	20085	2	N	-0-					-0-
07	25885	X	20236	-0-	-5649	-0-	391	1	19845	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

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-
06	28530	X	24368	-0-	-4162	-0-	565	1	23803	3	N	-0-					-0-
07	29047	X	28658	-0-	-389	-0-	650	1	28008	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 #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	37500	X	29075	-0-	-8425	-0-	929	1	6	2	Y	-0-					1
							28140	3									
07	38750	X	24503	-0-	-14247	-0-	799	1	17	2	Y	-0-					1
							23687	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	46200	X	41753	-0-	-4447	-0-	1333	1	10	2	Y	-0-					-0-
							40410	3									
07	47740	X	45633	-0-	-2107	-0-	1486	1	32	2	Y	-0-					-0-
							44115	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 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
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									
06	38220	X	34690	-0-	-3530	-0-	1106	1	8	2	Y	-0-					4
							33576	3									
07	39494	X	34702	-0-	-4792	-0-	1127	1	24	2	Y	-0-					4
							33551	3									

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
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									
06	44880	X	39590	-0-	-5290	-0-	1263	1	10	2	Y	-0-					4
							38317	3									
07	46376	X	39594	-0-	-6782	-0-	1285	1	28	2	Y	-0-					4
							38281	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 #: 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
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									
06	36480	X	32548	-0-	-3932	-0-	1040	1	8	2	Y	-0-					10
							31500	3									
07	37696	X	32635	-0-	-5061	-0-	1063	1	24	2	Y	-0-					10
							31548	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
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									
06	23010	X	21771	-0-	-1239	-0-	692	1	5	2	Y	-0-					-0-
							21074	3									
07	23777	X	21486	-0-	-2291	-0-	702	1	15	2	Y	-0-					-0-
							20769	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
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-
06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	253	1	10693	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	10637	-0-	-554	-0-	240	1	10397	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	12510	X	12485	-0-	-25	-0-	288	1	12180	3	N	15					108
							17	9									
07	12927	X	11979	-0-	-948	-0-	271	1	11708	3	N	-0-					108

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 #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

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
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									
06	35880	X	32168	-0-		-3712	-0-	1025	1	8	2	Y	-0-					5
								31135	3									
07	37076	X	31827	-0-		-5249	-0-	1033	1	22	2	Y	-0-					5
								30772	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. 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
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									
06	37800	X	30590	-0-		-7210	-0-	975	1	6	2	Y	-0-					4
								29609	3									
07	38440	X	30673	-0-		-7767	-0-	996	1	21	2	Y	-0-					4
								29656	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. 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
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									
06	31380	X	28439	-0-		-2941	-0-	907	1	8	2	Y	-0-					-0-
								27524	3									
07	32426	X	28500	-0-		-3926	-0-	925	1	20	2	Y	-0-					-0-
								27555	3									

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. 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
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									
06	28560	X	25949	-0-		-2611	-0-	827	1	6	2	Y	-0-					-0-
								25116	3									
07	29512	X	26019	-0-		-3493	-0-	845	1	18	2	Y	-0-					-0-
								25156	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 #: 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
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									
06	25650	X	23702	-0-	-1948	-0-	757	1	6	2	Y	-0-					-0-
							22939	3									
07	26505	X	23853	-0-	-2652	-0-	777	1	16	2	Y	-0-					-0-
							23060	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
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-
06	25440	X	20620	-0-	-4820	-0-	84	1	20536	3	N	-0-					-0-
07	23529	X	22871	-0-	-658	-0-	81	1	22790	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
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-
06	6480	X	5697	-0-	-783	-0-	132	1	5565	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	135	1	5868	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
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-
06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	934	1	15450	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14157	-0-	-351	-0-	517	1	13640	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	33840	X	31261	-0-	-2579	-0-	999	1	8	2	Y	-0-					-0-
							30254	3									
07	34968	X	32067	-0-	-2901	-0-	1044	1	22	2	Y	-0-					-0-
							31001	3									

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 #: 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
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									
06	37020	X	32052	-0-	-4968	-0-	1024	1	8	2	Y	-0-					1
							31020	3									
07	38254	X	32757	-0-	-5497	-0-	1066	1	23	2	Y	-0-					1
							31668	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
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									
06	41910	X	38948	-0-	-2962	-0-	1244	1	8	2	Y	-0-					-0-
							37696	3									
07	43307	X	39891	-0-	-3416	-0-	1299	1	28	2	Y	-0-					-0-
							38564	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
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-
06	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	912	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	1873	-0-	-2188	-0-	845	1	1028	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	37350	X	29108	-0-	-8242	-0-	911	1	28197	2	N	-0-					-0-
07	36921	X	32265	-0-	-4656	-0-	1213	1	31052	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 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
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-
06	28950	X	26636	-0-	-2314	-0-	617	1	26019	3	N	-0-					-0-
07	29636	X	27766	-0-	-1870	-0-	630	1	27136	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 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
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-
06	21900	X	19268	-0-	-2632	-0-	447	1	18821	3	N	-0-					-0-
07	22630	X	19983	-0-	-2647	-0-	454	1	19529	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 #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 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
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									
06	9120	X	7370	-0-	-1750	-0-	1054	1	6309	3	N	6					68
							7	9									
*07	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	1268	1	11507	3	N	9					77
							10	9									

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 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
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									
06	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	681	1	19156	3	N	24					103
							26	9									
07	19065	X	17449	-0-	-1616	-0-	586	1	16850	3	N	12	111	1			4
							13	9									

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 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
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									
06	10740	X	8120	-0-	-2620	-0-	503	1	7591	3	N	24					52
							26	9									
07	11098	X	9775	-0-	-1323	-0-	552	1	9127	3	N	87	94	1			45
							96	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	30960	X	29952	-0-	-1008	-0-	952	1	7	2	Y	-0-					64
							28993	3									
07	31992	X	30017	-0-	-1975	-0-	982	1	21	2	Y	-0-					64
							29014	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	420	1	19772	2	N	-0-			-0-
07	23312	X	21812	-0-	-1500	-0-	422	1	21390	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 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
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-
06	19950	X	15900	-0-	-4050	-0-	331	1	15569	2	N	-0-			-0-
07	19716	X	15902	-0-	-3814	-0-	307	1	15595	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	434	1	20411	2	N	-0-			-0-
*07	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	388	1	19698	2	N	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 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
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-
06	9900	X	261	-0-	-9639	-0-	261	1			N	-0-			-0-
07	12524	X	1225	-0-	-11299	-0-	28	1	1197	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	391	1	16458	3	N	-0-			-0-
*07	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	464	1	19974	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
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-
06	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	222	1	18461	3	Y	-0-			-0-
*07	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	429	1	18541	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
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-
06	13500	X	10955	-0-	-2545	-0-	254	1	10701	3	N	-0-			-0-
07	13950	X	6699	-0-	-7251	-0-	151	1	6548	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	18810	X	17990	-0-	-820	-0-	416	1	17574	3	N	-0-					-0-
*07	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	433	1	18716	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

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
06	3450	X	2546	-0-	-904	-0-	909	1	1635	3	N	2					30
							2	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					30

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

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-
06	28050	X	24270	-0-	-3780	-0-	647	1	23623	2	N	-0-					-0-
07	28985	X	27569	-0-	-1416	-0-	1099	1	26470	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

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									
06	34860	X	31975	-0-	-2885	-0-	1016	1	8	2	Y	-0-					33
							30951	3									
07	36022	X	32182	-0-	-3840	-0-	1053	1	22	2	Y	-0-					33
							31107	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

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									
06	20670	X	18242	-0-	-2428	-0-	580	1	4	2	Y	-0-					4
							17658	3									
07	21359	X	17767	-0-	-3592	-0-	581	1	12	2	Y	-0-					4
							17174	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 #: 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
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									
06	30390	X	28576	-0-	-1814	-0-	908	1	7	2	Y	-0-					2
							27661	3									
07	31403	X	28720	-0-	-2683	-0-	939	1	20	2	Y	-0-					2
							27761	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
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-
06	12510	X	10008	-0-	-2502	-0-	231	1	9777	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	10439	-0-	-1496	-0-	236	1	10203	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
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-
06	21030	X	6160	-0-	-14870	-0-	701	1	5459	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	18016	-0-	-3374	-0-	1264	1	16752	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	23370	X	19855	-0-	-3515	-0-	413	1	19442	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	18850	-0-	-4493	-0-	364	1	18486	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
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
06	23190	X	18720	-0-	-4470	-0-	433	1	18287	3	N	-0-					62
07	22692	X	21823	-0-	-869	-0-	494	1	21329	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
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-
06	13800	X	9847	-0-	-3953	-0-	228	1	9619	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	3945	-0-	-10191	-0-	89	1	3856	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 #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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									
06	15810	X	15402	-0-	-408	-0-	490	1	3	2	Y	-0-					47
							14909	3									
07	16337	X	15536	-0-	-801	-0-	509	1	10	2	Y	-0-					47
							15017	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

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									
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	241	1	10209	3	N	268	188	1			209
							295	9									
*07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	316	1	13654	3	N	268	362	1			115
							295	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

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									
06	30810	X	29030	-0-	-1780	-0-	922	1	7	2	Y	-0-					2
							28101	3									
07	31837	X	29411	-0-	-2426	-0-	962	1	20	2	Y	-0-					2
							28429	3									

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 #: 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
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									
06	22380	X	19292	-0-	-3088	-0-	432	1	18259	3	N	546	546	1			151
							601	9									
07	22816	X	19406	-0-	-3410	-0-	431	1	18638	3	N	306	356	1			101
							337	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

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-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	1023	1	7481	3	N	-0-					-0-
*07	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	1106	1	8919	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

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									
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1007	1	5797	3	N	425	368	1			161
							468	9									
*07	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1081	1	8478	3	N	660	731	1			90
							726	9									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

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									
06	17430	X	15396	-0-	-2034	-0-	489	1	4	2	Y	-0-					-0-
							14903	3									
07	18011	X	15443	-0-	-2568	-0-	505	1	11	2	Y	-0-					-0-
							14927	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

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-
06	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	442	1	18593	3	N	-0-					-0-
*07	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	469	1	20168	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 #: 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
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-
06	24750	X	20581	-0-	-4169	-0-	428	1	20153	2	N	-0-			-0-
07	25575	X	12666	-0-	-12909	-0-	245	1	12421	2	N	-0-			-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

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-
06	24090	X	21279	-0-	-2811	-0-	443	1	20836	2	N	-0-			-0-
07	24738	X	16146	-0-	-8592	-0-	312	1	15834	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

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-
06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	953	1	12370	2	N	-0-			-0-
*07	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	496	1	25171	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

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-
06	24840	X	22957	-0-	-1883	-0-	478	1	22479	2	N	-0-			-0-
07	25265	X	23073	-0-	-2192	-0-	446	1	22627	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

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-
06	20910	X	18550	-0-	-2360	-0-	386	1	18164	2	N	-0-			-0-
07	20987	X	18943	-0-	-2044	-0-	366	1	18577	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

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-
06	17550	X	15125	-0-	-2425	-0-	315	1	14810	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	15544	-0-	-2281	-0-	300	1	15244	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	22470	X	19061	-0-	-3409	-0-	397	1	18664	2	N	-0-					-0-
07	23219	X	19333	-0-	-3886	-0-	374	1	18959	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
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-
06	22260	X	18945	-0-	-3315	-0-	394	1	18551	2	N	-0-					-0-
07	23002	X	19507	-0-	-3495	-0-	377	1	19130	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	19860	X	17282	-0-	-2578	-0-	360	1	16922	2	N	-0-					-0-
07	20150	X	17945	-0-	-2205	-0-	347	1	17598	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12960	X	10241	-0-	-2719	-0-	213	1	10028	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	9859	-0-	-2944	-0-	191	1	9668	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	T. A.		29459	-0-	29459	29459	942	1	8	2	Y	-0-					1
							28509	3									
07	T. A.		29794	-0-	29794	59253	970	1	20	2	Y	-0-					1
							28804	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	43470	X	36852	-0-	-6618	-0-	1177	1	8	2	Y	-0-					50
							35667	3									
07	44609	X	37553	-0-	-7056	-0-	1223	1	26	2	Y	-0-					50
							36304	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	557	1	6844	3	N	-0-					-0-
*07	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	207	1	15310	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

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-
06	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	3			N	-0-					-0-
07	15748	X	279	-0-	-15469	-0-	23	1	256	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

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-
06	12480	X	9512	-0-	-2968	-0-	9512	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	8893	-0-	-4003	-0-	8893	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

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-
06	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-					-0-
07	36611	X	31175	-0-	-5436	-0-	603	1	30572	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 "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

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-
06	35340	X	29859	-0-	-5481	-0-	622	1	29237	2	N	-0-					-0-
07	35495	X	29902	-0-	-5593	-0-	578	1	29324	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

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-
06	17940	X	15662	-0-	-2278	-0-	363	1	15299	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	15454	-0-	-2991	-0-	351	1	15103	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

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-
06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	321	1	9919	2	N	-0-					-0-
*07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	390	1	9995	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

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-
06	32280	X	29639	-0-	-2641	-0-	687	1	28952	3	N	-0-					-0-
07	31961	X	30647	-0-	-1314	-0-	695	1	29952	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

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									
06	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	293	1	12419	3	N	13					154
							14	9									
*07	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	300	1	12993	3	N	36					190
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 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
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-
06	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	633	1	29779	2	N	-0-			-0-
07	34038	X	30141	-0-	-3897	-0-	583	1	29558	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

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-
06	20730	X	17664	-0-	-3066	-0-	368	1	17296	2	N	-0-			-0-
07	21421	X	19645	-0-	-1776	-0-	380	1	19265	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

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-
06	26040	X	17831	-0-	-8209	-0-	475	1	17356	2	N	-0-			-0-
07	22816	X	17955	-0-	-4861	-0-	477	1	17478	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

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
06	19710	X	17423	-0-	-2287	-0-	363	1	17060	2	N	-0-			300
07	19747	X	17951	-0-	-1796	-0-	347	1	17604	2	N	-0-			300

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

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-
06	16800	X	14972	-0-	-1828	-0-	312	1	14660	2	N	-0-			-0-
07	16864	X	15210	-0-	-1654	-0-	294	1	14916	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

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-
06	13350	X	11916	-0-	-1434	-0-	248	1	11668	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	12010	-0-	-1351	-0-	232	1	11778	2	N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

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-
06	13200	X	11253	-0-	-1947	-0-	234	1	11019	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	11295	-0-	-1880	-0-	218	1	11077	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 #: 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
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-
06	24450	X	17833	-0-	-6617	-0-	371	1	17462	2	N	-0-			-0-
*07	26385	X	26385	-0-	-0-	-0-	510	1	25875	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

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-
06	30120	X	29983	-0-	-137	-0-	624	1	29359	2	N	-0-			-0-
07	29977	X	28449	-0-	-1528	-0-	550	1	27899	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

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-
06	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	529	1	24870	2	N	-0-			-0-
*07	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	460	1	23341	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

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-
06	15210	X	14590	-0-	-620	-0-	304	1	14286	2	N	-0-			-0-
07	15717	X	15241	-0-	-476	-0-	295	1	14946	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

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-
06	20880	X	20241	-0-	-639	-0-	539	1	19702	2	N	-0-			-0-
07	22165	X	20737	-0-	-1428	-0-	551	1	20186	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

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-
06	27060	X	22442	-0-	-4618	-0-	467	1	21975	2	N	-0-			-0-
07	26753	X	21478	-0-	-5275	-0-	415	1	21063	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

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-
06	41130	X	35024	-0-	-6106	-0-	729	1	34295	2	N	-0-			-0-
07	41168	X	34414	-0-	-6754	-0-	665	1	33749	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	26430	X	20144	-0-	-6286	-0-	419	1	19725	2	N	-0-					-0-
07	27311	X	23983	-0-	-3328	-0-	464	1	23519	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
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-
06	42360	X	34293	-0-	-8067	-0-	714	1	33579	2	N	-0-					-0-
07	42098	X	33875	-0-	-8223	-0-	655	1	33220	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	39030	X	32816	-0-	-6214	-0-	683	1	32133	2	N	-0-					-0-
07	38719	X	32210	-0-	-6509	-0-	623	1	31587	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	36480	X	33659	-0-	-2821	-0-	780	1	32879	3	N	-0-					-0-
07	35526	X	34334	-0-	-1192	-0-	779	1	33555	3	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	19770	X	16651	-0-	-3119	-0-	347	1	16304	2	N	-0-					-0-
07	19220	X	16266	-0-	-2954	-0-	314	1	15952	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 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
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-
06	21960	X	17689	-0-	-4271	-0-	17689	3			N	-0-					-0-
07	22692	X	17023	-0-	-5669	-0-	17023	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23460	X	17905	-0-	-5555	-0-	17905	3			N	-0-					-0-
07	22754	X	18560	-0-	-4194	-0-	18560	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 #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27300	X	22379	-0-	-4921	-0-	22379	3			N	-0-			-0-
07	27063	X	22798	-0-	-4265	-0-	22798	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 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
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-
06	23370	X	19774	-0-	-3596	-0-	412	1	19362	2	N	-0-			-0-
07	23560	X	19825	-0-	-3735	-0-	383	1	19442	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	409	1	19228	2	N	-0-			-0-
*07	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	369	1	18717	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	36900	X	31694	-0-	-5206	-0-	660	1	31034	2	N	-0-			-0-
07	36735	X	31544	-0-	-5191	-0-	610	1	30934	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27720	X	26705	-0-	-1015	-0-	619	1	26086	3	N	-0-			-0-
*07	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	660	1	28414	3	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 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
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-
06	31170	X	28269	-0-	-2901	-0-	588	1	27681	2	N	-0-			-0-
07	32209	X	28452	-0-	-3757	-0-	550	1	27902	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-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 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
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									
06	16290	X	2214	-0-	-14076	-0-	10	1	2183	3	N	19	53	1			40
							21	9									
*07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	21	1	5092	3	N	6					46
							7	9									

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 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
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-
06	14850	X	4613	-0-	-10237	-0-	418	1	4195	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	11259	-0-	-2412	-0-	880	1	10379	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	2					40
07	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	11					51

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
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									
06	20430	X	19514	-0-	-916	-0-	620	1	5	2	Y	-0-					-0-
							18889	3									
07	21514	X	18753	-0-	-2761	-0-	613	1	13	2	Y	-0-					-0-
							18127	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
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									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1004	1	3686	3	N	25					165
							28	9									
*07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1110	1	3402	3	N	42					207
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	37558	X	37558	-0-	-0-	-0-	782	1	36776	2	N	-0-					-0-
*07	36745	X	36745	-0-	-0-	-0-	710	1	36035	2	N	-0-					-0-

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
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
06	20190	X	17741	-0-	-2449	-0-	411	1	17324	3	N	5					120
							6	9									
07	20863	X	18632	-0-	-2231	-0-	626	1	17996	3	N	9					129
							10	9									

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 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
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-
06	19770	X	467	-0-	-19303	-0-	10	1	457	3	N	-0-					-0-
07	15221	X	11759	-0-	-3462	-0-	678	1	11081	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 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
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-
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	191	1	8040	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	7535	-0-	-804	-0-	171	1	7364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23160	X	21485	-0-	-1675	-0-	572	1	20913	2	N	-0-					-0-
07	26474	X	22934	-0-	-3540	-0-	610	1	22324	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 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
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									
06	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	660	1	27854	3	N	31					149
							34	9									
07	30380	X	29501	-0-	-879	-0-	664	1	28679	3	N	144	191	1			102
							158	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 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
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-
06	30060	X	27199	-0-	-2861	-0-	566	1	26633	2	N	-0-					-0-
07	31062	X	26973	-0-	-4089	-0-	521	1	26452	2	N	-0-					-0-

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
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
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1205	1	5336	3	N	5					177
							6	9									
*07	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	1423	1	9752	3	N	21					198
							23	9									

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
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-
06	22590	X	10179	-0-	-12411	-0-	212	1	9967	2	N	-0-					-0-
07	20708	X	12363	-0-	-8345	-0-	239	1	12124	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
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-
06	22950	X	17021	-0-	-5929	-0-	17021	3			N	-0-					-0-
07	21452	X	17365	-0-	-4087	-0-	17365	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
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									
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	183	1	7747	3	N	38					224
							42	9									
*07	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	197	1	8513	3	N	47	193	1			78
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	69	1	14443	3	N	12					36
							13	9									
*07	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	59	1	14120	3	N	80					116
							88	9									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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									
06	19950	X	19311	-0-	-639	-0-	663	1	18634	3	N	13					144
							14	9									
07	21452	X	19275	-0-	-2177	-0-	648	1	18627	3	N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	41130	X	37178	-0-	-3952	-0-	1279	1	35899	3	N	-0-					123
07	41385	X	37264	-0-	-4121	-0-	1252	1	35994	3	N	16					139
							18	9									

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
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-
06	21630	X	19809	-0-	-1821	-0-	459	1	19350	3	N	-0-					-0-
07	21700	X	20067	-0-	-1633	-0-	454	1	19613	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
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-
06	13380	X	1694	-0-	-11686	-0-	39	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	13702	X	1089	-0-	-12613	-0-	24	1	1065	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
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-
06	16320	X	15773	-0-	-547	-0-	365	1	15408	3	N	-0-					-0-
07	16864	X	16380	-0-	-484	-0-	372	1	16008	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
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-
06	22980	X	19095	-0-	-3885	-0-	19095	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	19079	-0-	-3117	-0-	19079	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, 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
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-
06	16230	X	12757	-0-	-3473	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	12937	-0-	-3431	-0-	12937	2			N	-0-					-0-

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
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									
06	40430	X	40430	-0-	-0-	-0-	1291	1	10	2	N	-0-					3
							39129	3									
*07	41193	X	41193	-0-	-0-	-0-	1341	1	28	2	N	-0-					3
							39824	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 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
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-
06	12720	X	10227	-0-	-2493	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9958	-0-	-2628	-0-	9958	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 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
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-
06	12720	X	11542	-0-	-1178	-0-	268	1	11274	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	11791	-0-	-764	-0-	268	1	11523	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 WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	37440	X	33803	-0-	-3637	-0-	1068	1	32735	3	N	-0-			-0-
07	38533	X	32001	-0-	-6532	-0-	970	1	31031	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	40791	X	40791	-0-	-0-	-0-	849	1	39942	2	N	-0-			-0-
*07	44286	X	44286	-0-	-0-	-0-	856	1	43430	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
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-
06	15120	X	15048	-0-	-72	-0-	349	1	14699	3	N	-0-			-0-
07	15624	X	15132	-0-	-492	-0-	509	1	14623	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
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-
06	12300	X	11684	-0-	-616	-0-	271	1	11413	3	N	-0-			-0-
07	12183	X	12062	-0-	-121	-0-	274	1	11788	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
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-
06	20070	X	19871	-0-	-199	-0-	414	1	19457	2	N	-0-			-0-
07	20739	X	19357	-0-	-1382	-0-	374	1	18983	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
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-
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	621	1	6411	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	6600	-0-	-1088	-0-	496	1	6104	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
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-
06	19500	X	17498	-0-	-2002	-0-	406	1	17092	3	N	-0-			-0-
07	18848	X	15533	-0-	-3315	-0-	352	1	15181	3	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 #: 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
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-
06	19500	X	17759	-0-	-1741	-0-	370	1	17389	2	N	-0-			-0-
07	20150	X	17989	-0-	-2161	-0-	348	1	17641	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	20100	X	17039	-0-	-3061	-0-	355	1	16684	2	N	-0-			-0-
07	20398	X	16845	-0-	-3553	-0-	326	1	16519	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
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-
06	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	3			N	-0-			-0-
*07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	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
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							
06	34590	X	32569	-0-	-2021	-0-	1041	1	8	2	Y	-0-			-0-
							31520	3							
07	35743	X	33091	-0-	-2652	-0-	1078	1	22	2	Y	-0-			-0-
							31991	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
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							
06	23520	X	21142	-0-	-2378	-0-	675	1	4	2	Y	-0-			-0-
							20463	3							
07	24304	X	21150	-0-	-3154	-0-	689	1	14	2	Y	-0-			-0-
							20447	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
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-
06	29400	X	20933	-0-	-8467	-0-	20933	3			N	-0-			-0-
07	27559	X	21073	-0-	-6486	-0-	21073	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 #: 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
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-
06	16650	X	8183	-0-	-8467	-0-	267	1	7916	3	N	-0-					-0-
07	17205	X	8267	-0-	-8938	-0-	258	1	8009	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	3			N	-0-					-0-
*07	23343	X	23343	-0-	-0-	-0-	23343	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	38580	X	26768	-0-	-11812	-0-	26768	3			N	-0-					-0-
07	39866	X	26271	-0-	-13595	-0-	26271	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	44610	X	39702	-0-	-4908	-0-	1269	1	8	2	Y	-0-					3
							38425	3									
07	46097	X	39469	-0-	-6628	-0-	1285	1	28	2	Y	-0-					3
							38156	3									

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	50190	X	46795	-0-	-3395	-0-	974	1	45821	2	N	-0-					-0-
07	50220	X	43170	-0-	-7050	-0-	834	1	42336	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 #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 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
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-
06	32190	X	28783	-0-	-3407	-0-	599	1	28184	2	N	-0-					-0-
07	32457	X	29377	-0-	-3080	-0-	568	1	28809	2	N	-0-					-0-

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
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	39011	-0-	-762	-0-	759	1	38252	2	N	-0-					-0-
06	38490	X	36107	-0-	-2383	-0-	752	1	35355	2	N	-0-					-0-
07	39773	X	36232	-0-	-3541	-0-	700	1	35532	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 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
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
06	17130	X	15251	-0-	-1879	-0-	71	1	15180	3	N	-0-					138
07	17360	X	15177	-0-	-2183	-0-	60	1	15034	3	N	75	186	1			27
							83	9									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 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
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
06	7620	X	587	-0-	-7033	-0-	587	1			N	-0-					23
07	6758	X	1901	-0-	-4857	-0-	830	1	1071	3	N	-0-					23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 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
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
06	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	529	1	22302	3	N	-0-					21
*07	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	563	1	24263	3	N	-0-					21

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 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
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-
06	24600	X	16998	-0-	-7602	-0-	354	1	16644	2	N	-0-					-0-
07	23994	X	21154	-0-	-2840	-0-	409	1	20745	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	24960	X	19762	-0-	-5198	-0-	457	1	19305	3	N	-0-			42
07	24645	X	19136	-0-	-5509	-0-	433	1	18703	3	N	-0-			42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

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
06	22740	X	18928	-0-	-3812	-0-	439	1	18489	3	N	-0-			20
07	22103	X	18771	-0-	-3332	-0-	425	1	18346	3	N	-0-			20

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

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							
06	35550	X	34647	-0-	-903	-0-	1107	1	8	2	Y	-0-			-0-
							33532	3							
07	36735	X	34605	-0-	-2130	-0-	1127	1	24	2	Y	-0-			-0-
							33454	3							

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

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-
06	49380	X	17393	-0-	-31987	-0-	362	1	17031	2	N	-0-			-0-
07	48918	X	29258	-0-	-19660	-0-	566	1	28692	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

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-
06	41190	X	32430	-0-	-8760	-0-	32430	3			N	-0-			-0-
07	38068	X	32249	-0-	-5819	-0-	32249	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

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-
06	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	35158	3			N	-0-			-0-
*07	32558	X	32558	-0-	-0-	-0-	32558	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 #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27870	X	19066	-0-	-8804	-0-	19066	3			N	-0-					-0-
07	27962	X	19380	-0-	-8582	-0-	19380	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	22020	X	15579	-0-	-6441	-0-	15579	3			N	-0-					-0-
07	22754	X	12647	-0-	-10107	-0-	12647	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	24390	X	20178	-0-	-4212	-0-	420	1	19758	2	N	-0-					-0-
07	24242	X	20187	-0-	-4055	-0-	390	1	19797	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
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-
06	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	881	1	16999	3	N	-0-					-0-
*07	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	791	1	11289	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
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-
06	27810	X	19336	-0-	-8474	-0-	19336	3			N	-0-					-0-
07	27838	X	19411	-0-	-8427	-0-	19411	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
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									
06	25950	X	23451	-0-	-2499	-0-	542	1	22909	3	N	-0-					52
07	26195	X	25392	-0-	-803	-0-	574	1	24818	3	N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	15630	X	93	-0-	-15537	-0-	93	3			N	-0-					70
07	14756	X	13902	-0-	-854	-0-	670	1	12992	3	N	218	237	1			51
							240	9									

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
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
06	1590	X	544	-0-	-1046	-0-	496	1	48	3	N	-0-					47
*07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	753	1	10698	3	N	-0-					47

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 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
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									
06	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	69	1	14282	3	N	270	369	1			129
							297	9									
*07	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	58	1	14080	3	N	263	187	1			205
							289	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 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
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									
06	12270	X	9931	-0-	-2339	-0-	46	1	9754	3	N	119	93	1			67
							131	9									
07	12679	X	11628	-0-	-1051	-0-	47	1	11459	3	N	111	71	1			107
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

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
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
06	11640	X	7849	-0-	-3791	-0-	37	1	7742	3	N	64					108
							70	9									
07	11656	X	7674	-0-	-3982	-0-	32	1	7590	3	N	47	65	1			90
							52	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

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
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-
06	20250	X	16542	-0-	-3708	-0-	344	1	16198	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	16527	-0-	-3561	-0-	319	1	16208	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

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
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-
06	22350	X	18837	-0-	-3513	-0-	392	1	18445	2	N	-0-					-0-
07	22103	X	18765	-0-	-3338	-0-	363	1	18402	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

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
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-
06	24150	X	18823	-0-	-5327	-0-	392	1	18431	2	N	-0-					-0-
07	24087	X	18904	-0-	-5183	-0-	365	1	18539	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

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
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-
06	30960	X	24136	-0-	-6824	-0-	502	1	23634	2	N	-0-					-0-
07	30752	X	23984	-0-	-6768	-0-	464	1	23520	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

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
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-
06	24600	X	16342	-0-	-8258	-0-	16342	3			N	-0-					-0-
07	25420	X	14095	-0-	-11325	-0-	14095	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 #: 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
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-
06	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			N	-0-					-0-
*07	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	19819	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
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-
06	24180	X	22018	-0-	-2162	-0-	22018	3			N	-0-					-0-
07	23808	X	20716	-0-	-3092	-0-	20716	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
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-
06	32940	X	27615	-0-	-5325	-0-	575	1	27040	2	N	-0-					-0-
07	32767	X	27667	-0-	-5100	-0-	535	1	27132	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	3			N	-0-					-0-
*07	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14874	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
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-
06	23280	X	17527	-0-	-5753	-0-	17527	3			N	-0-					-0-
07	24056	X	17183	-0-	-6873	-0-	17183	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
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
06	13020	X	11764	-0-	-1256	-0-	11674	3	90	9	N	82					213
07	13299	X	10775	-0-	-2524	-0-	10652	3	123	9	N	112	173	1			152

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
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
06	24330	X	19944	-0-	-4386	-0-	415	1	19529	2	N	-0-					60
07	23994	X	19778	-0-	-4216	-0-	382	1	19396	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	10890	X	9225	-0-	-1665	-0-	9114	3	111	9	N	101					157
07	11253	X	7581	-0-	-3672	-0-	7511	3	70	9	N	64					221

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

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
06	13380	X	12190	-0-	-1190	-0-	11981	3	209	9	N	190	183	1			188
07	13826	X	9622	-0-	-4204	-0-	9411	3	211	9	N	192	186	1			194

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

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							
06	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	59	165	1			29
							12862	3	65	9							
*07	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	55	1	10	2	N	126	130	1			25
							13241	3	139	9							

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

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							
06	22170	X	6924	-0-	-15246	-0-	411	1	2	2	N	29					103
							6479	3	32	9							
07	22909	X	19432	-0-	-3477	-0-	657	1	13	2	N	99	162	1			40
							18653	3	109	9							

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

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-
06	41490	X	35221	-0-	-6269	-0-	733	1	34488	2	N	-0-					-0-
07	41788	X	35079	-0-	-6709	-0-	678	1	34401	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 #: 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
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									
06	15210	X	14414	-0-	-796	-0-	333	1	14067	3	Y	13	55	1			1
							14	9									
07	15655	X	14792	-0-	-863	-0-	335	1	14457	3	Y	-0-					1

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
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-
06	20490	X	18083	-0-	-2407	-0-	419	1	17664	3	N	-0-					-0-
07	19778	X	18021	-0-	-1757	-0-	409	1	17612	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	37260	X	31571	-0-	-5689	-0-	657	1	30914	2	N	-0-					-0-
07	37138	X	31703	-0-	-5435	-0-	613	1	31090	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	39960	X	36259	-0-	-3701	-0-	1155	1	8	2	Y	-0-					16
							35096	3									
07	41292	X	36849	-0-	-4443	-0-	1196	1	26	2	Y	-0-					16
							35627	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	41190	X	37143	-0-	-4047	-0-	1184	1	9	2	Y	-0-					2
							35950	3									
07	42563	X	39514	-0-	-3049	-0-	1283	1	27	2	Y	-0-					2
							38204	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 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
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-
06	22890	X	21315	-0-	-1575	-0-	444	1	20871	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	22016	-0-	-428	-0-	426	1	21590	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 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
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-
06	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-
*07	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 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
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-
06	16710	X	10985	-0-	-5725	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
07	17267	X	16708	-0-	-559	-0-	16708	3			N	-0-					-0-

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
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									
06	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	872	1	6	2	Y	-0-					1
							26495	3									
*07	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	880	1	18	2	Y	-0-					1
							26173	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 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
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-
06	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	29481	3			N	-0-					-0-
07	35619	X	23964	-0-	-11655	-0-	23964	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 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
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
06	12300	X	10144	-0-	-2156	-0-	10100	3	44	9	N	40	177	1			28
07	11904	X	9156	-0-	-2748	-0-	8995	3	161	9	N	146					174

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 #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	38580	X	34577	-0-	-4003	-0-	1102	1	8	2	Y	-0-					3
							33467	3									
07	39866	X	35439	-0-	-4427	-0-	1151	1	25	2	Y	-0-					3
							34263	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 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
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-
06	21540	X	17359	-0-	-4181	-0-	17359	3			N	-0-					-0-
07	22258	X	18011	-0-	-4247	-0-	18011	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 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
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-
06	19320	X	15680	-0-	-3640	-0-	15680	3			N	-0-					-0-
07	18321	X	15361	-0-	-2960	-0-	15361	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24554	3			N	-0-					-0-
07	27373	X	3194	-0-	-24179	-0-	483	1	2711	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 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
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-
06	17670	X	16216	-0-	-1454	-0-	376	1	15840	3	N	-0-					-0-
07	17918	X	16384	-0-	-1534	-0-	371	1	16013	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 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
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-
06	13710	X	12288	-0-	-1422	-0-	285	1	12003	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	12600	-0-	-1536	-0-	285	1	12315	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-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24690	X	18748	-0-	-5942	-0-	390	1	18358	2	N	-0-			-0-
07	24490	X	16737	-0-	-7753	-0-	324	1	16413	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

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							
06	33660	X	24873	-0-	-8787	-0-	793	1	6	2	Y	-0-			126
							24074	3							
07	34782	X	18419	-0-	-16363	-0-	598	1	12	2	Y	-0-			126
							17809	3							

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

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-
06	23760	X	14775	-0-	-8985	-0-	308	1	14467	2	N	-0-			-0-
07	24056	X	10637	-0-	-13419	-0-	206	1	10431	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

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-
06	28410	X	24961	-0-	-3449	-0-	520	1	24441	2	N	-0-			-0-
07	27652	X	24534	-0-	-3118	-0-	474	1	24060	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

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-
06	24030	X	16848	-0-	-7182	-0-	351	1	16497	2	N	-0-			-0-
07	22847	X	18448	-0-	-4399	-0-	357	1	18091	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

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-
06	22440	X	319	-0-	-22121	-0-	7	1	312	2	N	-0-			-0-
07	23312	X	1	-0-	-23311	-0-	1	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-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
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-
06	21210	X	16946	-0-	-4264	-0-	969	1	15977	2	N	-0-			-0-
07	21917	X	12263	-0-	-9654	-0-	713	1	11550	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 12800

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-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
07	620	X	111	-0-	-509	-0-	111	1			N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

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-
06	31260	X	29398	-0-	-1862	-0-	920	1	28478	2	N	-0-			-0-
*07	29661	X	29661	-0-	-0-	-0-	1115	1	28546	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

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-
06	29940	X	26870	-0-	-3070	-0-	623	1	26247	3	N	-0-			-0-
07	30504	X	27494	-0-	-3010	-0-	624	1	26870	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

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-
06	20970	X	18533	-0-	-2437	-0-	494	1	18039	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	20359	-0-	-1310	-0-	541	1	19818	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

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-
06	24060	X	20635	-0-	-3425	-0-	550	1	20085	2	N	-0-			-0-
07	22103	X	20897	-0-	-1206	-0-	556	1	20341	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

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-
06	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	603	1	25382	3	N	-0-			-0-
*07	26270	X	26270	-0-	-0-	-0-	596	1	25674	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-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
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-
06	80310	X	73610	-0-	-6700	-0-	1961	1	71649	2	N	-0-					-0-
07	82615	X	71575	-0-	-11040	-0-	1903	1	69672	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

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-
06	47490	X	42614	-0-	-4876	-0-	988	1	41626	3	N	-0-					-0-
07	47213	X	43500	-0-	-3713	-0-	986	1	42514	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

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									
06	14760	X	12957	-0-	-1803	-0-	299	1	12611	3	N	43					85
							47	9									
07	14384	X	13132	-0-	-1252	-0-	296	1	12790	3	N	42					127
							46	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

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									
06	8790	X	7779	-0-	-1011	-0-	179	1	7576	3	N	22					189
							24	9									
07	8649	X	7716	-0-	-933	-0-	174	1	7530	3	N	11	182	1			18
							12	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

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									
06	19620	X	17390	-0-	-2230	-0-	401	1	16927	3	N	56	157	1			75
							62	9									
07	19468	X	17727	-0-	-1741	-0-	400	1	17272	3	N	50					125
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	38910	X	36967	-0-	-1943	-0-	858	1	36109	3	N	-0-					-0-
07	39184	X	34307	-0-	-4877	-0-	779	1	33528	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 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
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-
06	15960	X	14126	-0-	-1834	-0-	327	1	13799	3	N	-0-					-0-
07	16771	X	14334	-0-	-2437	-0-	326	1	14008	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	304	1	12826	3	N	-0-					-0-
*07	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	305	1	13121	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
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									
06	12570	X	12081	-0-	-489	-0-	279	1	11767	3	N	32					105
							35	9									
07	12989	X	11864	-0-	-1125	-0-	267	1	11535	3	N	56					161
							62	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
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									
06	27690	X	24854	-0-	-2836	-0-	573	1	24198	3	N	75					92
							83	9									
07	28985	X	26311	-0-	-2674	-0-	592	1	25542	3	N	161	180	1			73
							177	9									

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 #: 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
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									
06	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	415	1	17506	3	N	52					112
							57	9									
*07	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	611	1	17584	3	N	-0-					112

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

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-
06	14190	X	14078	-0-	-112	-0-	326	1	13752	3	N	-0-					-0-
07	14663	X	14106	-0-	-557	-0-	474	1	13632	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

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-
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	557	1	15661	3	N	-0-					-0-
07	18197	X	16542	-0-	-1655	-0-	556	1	15986	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

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-
06	24390	X	21673	-0-	-2717	-0-	745	1	20928	3	N	-0-					-0-
07	25203	X	22248	-0-	-2955	-0-	748	1	21500	3	N	-0-					-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

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-
06	7740	X	6145	-0-	-1595	-0-	905	1	5240	3	N	-0-					-0-
*07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	1075	1	7568	3	N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 14660

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-
06	25050	X	22038	-0-	-3012	-0-	587	1	21451	2	N	-0-					-0-
07	25265	X	21906	-0-	-3359	-0-	583	1	21323	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-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	542	1	22835	3	N	-0-					-0-
*07	22889	X	22889	-0-	-0-	-0-	520	1	22369	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 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
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-
06	20850	X	19161	-0-	-1689	-0-	658	1	18503	3	N	-0-					-0-
*07	21266	X	19599	-0-	-1667	-0-	659	1	18940	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 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
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-
06	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	540	1	15168	3	N	-0-					-0-
*07	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	554	1	15941	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	178	1	7529	3	Y	51					103
							56	9									
*07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	179	1	7745	3	Y	52					155
							57	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 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
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-
06	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	531	1	22363	3	N	-0-					-0-
*07	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	529	1	22769	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	28740	X	26387	-0-	-2353	-0-	703	1	25684	2	N	-0-					-0-
07	29016	X	28267	-0-	-749	-0-	752	1	27515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 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
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-
06	38790	X	33741	-0-	-5049	-0-	783	1	32958	3	N	-0-			-0-
07	38967	X	33938	-0-	-5029	-0-	1142	1	32796	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 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
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-
06	11460	X	9111	-0-	-2349	-0-	415	1	8696	3	N	-0-			-0-
07	11842	X	8794	-0-	-3048	-0-	392	1	8402	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	55380	X	52396	-0-	-2984	-0-	1215	1	51181	3	N	-0-			-0-
07	57226	X	52727	-0-	-4499	-0-	1774	1	50953	3	N	-0-			-0-

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
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-
06	55650	X	53035	-0-	-2615	-0-	1231	1	51804	3	N	-0-			-0-
07	56110	X	53208	-0-	-2902	-0-	1208	1	52000	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 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
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-
06	42210	X	38015	-0-	-4195	-0-	882	1	37133	3	N	-0-			-0-
07	42346	X	38097	-0-	-4249	-0-	1282	1	36815	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 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
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-
06	27660	X	25661	-0-	-1999	-0-	595	1	25066	3	N	-0-			-0-
07	28303	X	26068	-0-	-2235	-0-	877	1	25191	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18480	X	17217	-0-	-1263	-0-	398	1	16819	3	N	-0-			-0-
07	18631	X	18004	-0-	-627	-0-	407	1	17597	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-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	92220	X	82391	-0-	-9829	-0-	2195	1	80196	2	N	-0-					-0-
07	93713	X	71679	-0-	-22034	-0-	1906	1	69773	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

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-
06	55620	X	50987	-0-	-4633	-0-	1359	1	49628	2	N	-0-					-0-
07	55521	X	51140	-0-	-4381	-0-	1360	1	49780	2	N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

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-
06	24930	X	23168	-0-	-1762	-0-	536	1	22632	3	N	-0-					-0-
*07	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	555	1	23966	3	N	-0-					-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

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-
06	10530	X	9918	-0-	-612	-0-	230	1	9688	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	9419	-0-	-1462	-0-	316	1	9103	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

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-
06	31290	X	30506	-0-	-784	-0-	708	1	29798	3	N	-0-					-0-
07	32333	X	30981	-0-	-1352	-0-	703	1	30278	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

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-
06	23130	X	22342	-0-	-788	-0-	518	1	21824	3	N	-0-					-0-
*07	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	575	1	24798	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 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
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	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	1026	1	3338	3	Y	11					121
							12	9									
*05	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	1019	1	2552	3	Y	-0-					121
*06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	990	1	2511	3	Y	-0-	119	1			2
*07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	996	1	2814	3	Y	28	28	1			2
							31	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

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									
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1118	1	4870	3	N	175					262
							193	9									
07	2728	X	1464	-0-	-1264	-0-	897	1	566	3	N	1	153	1			23
							1	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

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-
06	15210	X	14600	-0-	-610	-0-	339	1	14261	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	14635	-0-	-958	-0-	332	1	14303	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

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-
06	28290	X	25036	-0-	-3254	-0-	581	1	24455	3	N	-0-					-0-
07	28334	X	25730	-0-	-2604	-0-	584	1	25146	3	N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

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-
06	28110	X	25180	-0-	-2930	-0-	940	1	24240	2	N	-0-					-0-
07	28272	X	25391	-0-	-2881	-0-	1093	1	24298	2	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

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-
06	20640	X	15336	-0-	-5304	-0-	355	1	14981	3	N	-0-					-0-
07	21328	X	15622	-0-	-5706	-0-	354	1	15268	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 - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 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
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-
06	21870	X	18905	-0-	-2965	-0-	504	1	18401	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	18739	-0-	-2899	-0-	498	1	18241	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 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
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-
06	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	693	1	29136	3	N	-0-					-0-
07	28892	X	27421	-0-	-1471	-0-	622	1	26799	3	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 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
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-
06	13470	X	13452	-0-	-18	-0-	311	1	13141	3	N	-0-					-0-
07	14477	X	13671	-0-	-806	-0-	310	1	13361	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 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
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-
06	35400	X	29111	-0-	-6289	-0-	675	1	28436	3	N	-0-					-0-
07	36580	X	28854	-0-	-7726	-0-	655	1	28199	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	38910	X	31999	-0-	-6911	-0-	1002	1	30997	2	N	-0-					-0-
07	38905	X	32941	-0-	-5964	-0-	1238	1	31703	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 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
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							
06	19200	X	8668	-0-	-10532	-0-	407	1	2	2	N	14					86
							8244	3	15	9							
07	13795	X	13066	-0-	-729	-0-	466	1	9	2	N	103	153	1			36
							12478	3	113	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 #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 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
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							
06	17340	X	14885	-0-	-2455	-0-	70	1	4	2	N	153	173	1			189
							14643	3	168	9							
07	17918	X	15545	-0-	-2373	-0-	63	1	11	2	N	166	163	1			192
							15288	3	183	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
06	19260	X	11942	-0-	-7318	-0-	56	1	3	2	N	53					174
							11825	3	58	9							
07	19251	X	17010	-0-	-2241	-0-	70	1	12	2	N	94	155	1			113
							16825	3	103	9							

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
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							
06	26370	X	22272	-0-	-4098	-0-	105	1	5	2	N	249	318	1			100
							21888	3	274	9							
07	26474	X	22328	-0-	-4146	-0-	91	1	16	2	N	261	189	1			172
							21934	3	287	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 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
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-
06	25800	X	23266	-0-	-2534	-0-	1297	1	21969	2	N	-0-					-0-
07	26660	X	22804	-0-	-3856	-0-	1358	1	21446	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 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
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-
06	19950	X	16190	-0-	-3760	-0-	16190	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	16064	-0-	-2970	-0-	16064	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27750	X	25529	-0-	-2221	-0-	1423	1	24106	2	N	-0-					-0-
07	28861	X	25057	-0-	-3804	-0-	1492	1	23565	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 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
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									
06	23626	X	23626	-0-	-0-	-0-	809	1	22789	3	N	25	189	1			34
							28	9									
07	21173	X	20842	-0-	-331	-0-	698	1	20122	3	N	20					54
							22	9									

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
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-
06	27660	X	27367	-0-	-293	-0-	570	1	26797	2	N	-0-					-0-
07	28210	X	26543	-0-	-1667	-0-	513	1	26030	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 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
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									
06	13350	X	6934	-0-	-6416	-0-	435	1	1	2	N	-0-					-0-
							6498	3									
07	12431	X	1180	-0-	-11251	-0-	100	1	1	2	N	-0-					-0-
							1079	3									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	22470	X	19769	-0-	-2701	-0-	458	1	19311	3	N	-0-					-0-
07	22165	X	19767	-0-	-2398	-0-	448	1	19319	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23220	X	14270	-0-	-8950	-0-	297	1	13973	2	N	-0-					-0-
07	23157	X	17650	-0-	-5507	-0-	341	1	17309	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 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
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-
06	24510	X	20398	-0-	-4112	-0-	473	1	19925	3	N	-0-					-0-
07	25110	X	18299	-0-	-6811	-0-	415	1	17884	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	42870	X	36587	-0-	-6283	-0-	762	1	35825	2	N	-0-					-0-
07	43121	X	35935	-0-	-7186	-0-	695	1	35240	2	N	-0-					-0-

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
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
06	13890	X	11798	-0-	-2092	-0-	11713	3	85	9	N	77					167
07	14105	X	12406	-0-	-1699	-0-	12311	3	95	9	N	86	171	1			82

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 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
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							
06	22410	X	19127	-0-	-3283	-0-	90	1	5	2	N	262	171	1			135
							18744	3	288	9							
07	23157	X	20363	-0-	-2794	-0-	84	1	14	2	N	196	220	1			111
							20049	3	216	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	35880	X	28647	-0-	-7233	-0-	663	1	27984	3	N	-0-					-0-
07	37076	X	21782	-0-	-15294	-0-	673	1	21109	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 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
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
06	15360	X	690	-0-	-14670	-0-	690	3			N	-0-					99
07	15097	X	687	-0-	-14410	-0-	686	3	1	9	N	1	78	1			13

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	26100	X	22813	-0-	-3287	-0-	528	1	22285	3	Y	-0-					-0-
07	26970	X	23019	-0-	-3951	-0-	520	1	22499	3	Y	-0-					-0-

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
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									
06	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	744	1	20905	3	N	54					150
							59	9									
*07	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	845	1	18159	3	N	47	179	1			18
							52	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 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
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
06	14250	X	9389	-0-	-4861	-0-	9159	3	230	9	N	209	187	1			80
07	12989	X	9917	-0-	-3072	-0-	9649	3	268	9	N	244	185	1			139

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	32760	X	26886	-0-	-5874	-0-	560	1	26326	2	N	-0-					-0-
07	31992	X	26829	-0-	-5163	-0-	519	1	26310	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 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
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-
06	29430	X	19193	-0-	-10237	-0-	19193	3			N	-0-					-0-
07	30411	X	21431	-0-	-8980	-0-	21431	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 #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	3			N	-0-					-0-
*07	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	3			N	-0-					-0-

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
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	277	-0-	277	1594	249	1	28	9	N	25					209
05	0	W	18543	-0-	18543	20137	1490	1	16813	3	N	218	330	1			97
							240	9									
06	0	W	1136	-0-	1136	21273	873	1	220	3	N	39					136
							43	9									
07	0	W	348	-0-	348	21621	348	1			N	-0-					136

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	25710	X	20684	-0-	-5026	-0-	431	1	20253	2	N	-0-					-0-
07	24273	X	20347	-0-	-3926	-0-	393	1	19954	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 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
02	11004	X	228	-0-	-10776	-0-	228	1			N	-0-					-0-
03	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	629	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-
06	16530	X	4050	-0-	-12480	-0-	581	1	3469	3	N	-0-					-0-
*07	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	850	1	29016	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 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
02	16800	X	13943	-0-	-2857	-0-	576	1	13367	3	N	-0-					-0-
03	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	622	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-
06	26310	X	9413	-0-	-16897	-0-	505	1	8908	3	N	-0-					-0-
07	27187	X	23694	-0-	-3493	-0-	646	1	23048	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 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
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-
06	15630	X	14970	-0-	-660	-0-	14970	3			N	-0-					-0-
07	17391	X	16958	-0-	-433	-0-	16958	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 #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 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
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-
06	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19766	3			N	-0-					-0-
07	23839	X	10798	-0-	-13041	-0-	10798	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

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-
06	51180	X	47097	-0-	-4083	-0-	980	1	46117	2	N	-0-					-0-
07	51553	X	46655	-0-	-4898	-0-	902	1	45753	2	N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

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-
06	27330	X	20909	-0-	-6421	-0-	435	1	20474	2	N	-0-					-0-
07	26784	X	19998	-0-	-6786	-0-	387	1	19611	2	N	-0-					-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

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-
06	21600	X	19123	-0-	-2477	-0-	442	1	18681	3	N	-0-					-0-
07	22320	X	19941	-0-	-2379	-0-	662	1	19067	3	N	193					193
							212	9									

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

02	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	601	1	25634	3	N	219	179	1			135
							241	9									
03	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	645	1	27712	3	N	205	178	1			162
							226	9									
04	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	611	1	26252	3	N	219	369	1			12
							241	9									
05	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	615	1	26245	3	N	188	185	1			15
							207	9									
06	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	594	1	25131	3	N	204	184	1			35
							224	9									
*07	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	579	1	25054	3	N	167					202
							184	9									

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

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-
06	9630	X	7291	-0-	-2339	-0-	169	1	7122	3	N	-0-					-0-
07	9362	X	6532	-0-	-2830	-0-	148	1	6384	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) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 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
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-
06	48990	X	45094	-0-	-3896	-0-	1046	1	44048	3	N	-0-			-0-
07	48856	X	44385	-0-	-4471	-0-	1008	1	43377	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

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-
06	16170	X	12184	-0-	-3986	-0-	12184	3			N	-0-			-0-
07	16709	X	14063	-0-	-2646	-0-	14063	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

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-
06	15870	X	8881	-0-	-6989	-0-	8881	3			N	-0-			-0-
07	14818	X	8924	-0-	-5894	-0-	8924	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

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-
06	42600	X	37213	-0-	-5387	-0-	775	1	36438	2	N	-0-			-0-
07	43121	X	36702	-0-	-6419	-0-	709	1	35993	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

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-
06	40050	X	30665	-0-	-9385	-0-	638	1	30027	2	N	-0-			-0-
07	39494	X	29154	-0-	-10340	-0-	564	1	28590	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

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-
06	38010	X	30222	-0-	-7788	-0-	629	1	29593	2	N	-0-			-0-
07	37355	X	30887	-0-	-6468	-0-	597	1	30290	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

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-
06	45120	X	38023	-0-	-7097	-0-	791	1	37232	2	N	-0-			-0-
07	45539	X	36633	-0-	-8906	-0-	708	1	35925	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-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	46860	X	39572	-0-	-7288	-0-	824	1	38748	2	N	-0-					-0-
07	47492	X	39761	-0-	-7731	-0-	769	1	38992	2	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

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
06	13710	X	11252	-0-	-2458	-0-	261	1	10991	3	N	-0-					3
07	14167	X	11326	-0-	-2841	-0-	256	1	11070	3	N	-0-					3

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

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-
06	14430	X	10710	-0-	-3720	-0-	248	1	10462	3	N	-0-					-0-
07	12524	X	11049	-0-	-1475	-0-	251	1	10798	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

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-
06	32460	X	30035	-0-	-2425	-0-	625	1	29410	2	N	-0-					-0-
07	33666	X	28444	-0-	-5222	-0-	550	1	27894	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

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							
06	12870	X	11257	-0-	-1613	-0-	53	1	3	2	N	45					161
							11151	3	50	9							
07	13454	X	11863	-0-	-1591	-0-	49	1	9	2	N	47					208
							11753	3	52	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

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-
06	27450	X	20134	-0-	-7316	-0-	419	1	19715	2	N	-0-					-0-
07	25606	X	21449	-0-	-4157	-0-	415	1	21034	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 #: 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
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-
06	37680	X	26022	-0-	-11658	-0-	542	1	25480	2	N	-0-			-0-
07	36828	X	25551	-0-	-11277	-0-	494	1	25057	2	N	-0-			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

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-
06	21630	X	16456	-0-	-5174	-0-	343	1	16113	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	16954	-0-	-3754	-0-	328	1	16626	2	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

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-
06	19470	X	17307	-0-	-2163	-0-	360	1	16947	2	N	-0-			-0-
07	18848	X	15354	-0-	-3494	-0-	297	1	15057	2	N	-0-			-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

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					
06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-			78
							11423	3							
*07	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	49	1	9	2	N	52			130
							12139	3	57	9					

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

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							
06	15720	X	11214	-0-	-4506	-0-	52	1	3	2	N	-0-			12
							11159	3							
07	16244	X	13065	-0-	-3179	-0-	54	1	9	2	N	-0-			12
							13002	3							

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

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-
06	28920	X	22538	-0-	-6382	-0-	469	1	22069	2	N	-0-			-0-
07	28551	X	22656	-0-	-5895	-0-	438	1	22218	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
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							
06	23640	X	19568	-0-	-4072	-0-	91	1	4	2	N	10					128
							19462	3	11	9							
07	24428	X	19852	-0-	-4576	-0-	81	1	14	2	N	31	62	1			97
							19723	3	34	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
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-
06	40530	X	32631	-0-	-7899	-0-	679	1	31952	2	N	-0-					-0-
07	39773	X	32477	-0-	-7296	-0-	628	1	31849	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
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-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-
*07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	471	1	1229	3	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
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									
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	1419	1	15441	3	N	204	172	1			211
							224	9									
*07	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	1409	1	15510	3	N	163	178	1			196
							179	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
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-
06	31110	X	23412	-0-	-7698	-0-	487	1	22925	2	N	-0-					-0-
07	30473	X	22287	-0-	-8186	-0-	431	1	21856	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

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
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-
06	35760	X	28396	-0-	-7364	-0-	591	1	27805	2	N	-0-					-0-
07	35278	X	27984	-0-	-7294	-0-	541	1	27443	2	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

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
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-
06	18930	X	32	-0-	-18898	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
07	25792	X	1596	-0-	-24196	-0-	36	1	1560	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

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
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-
06	38550	X	30992	-0-	-7558	-0-	645	1	30347	2	N	-0-					-0-
07	38006	X	30637	-0-	-7369	-0-	592	1	30045	2	N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

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
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-
06	INC G-10		12561	-0-	12561	12561	1270	1	11291	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		12068	-0-	12068	24629	1274	1	10794	3	Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

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
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-
06	37170	X	30084	-0-	-7086	-0-	626	1	29458	2	N	-0-					-0-
07	36859	X	29867	-0-	-6992	-0-	577	1	29290	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

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
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-
06	28140	X	21640	-0-	-6500	-0-	21640	3			N	-0-					-0-
07	25823	X	16135	-0-	-9688	-0-	16135	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

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
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-
06	55050	X	40758	-0-	-14292	-0-	848	1	39910	2	N	-0-					-0-
07	54405	X	39516	-0-	-14889	-0-	764	1	38752	2	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 #: 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
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-
06	28020	X	21492	-0-	-6528	-0-	89	1	21403	3	N	-0-					-0-
07	28086	X	24322	-0-	-3764	-0-	87	1	24235	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	29670	X	23939	-0-	-5731	-0-	99	1	23840	3	N	-0-					-0-
07	28985	X	22648	-0-	-6337	-0-	81	1	22567	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 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
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-
06	9540	X	8174	-0-	-1366	-0-	190	1	7984	3	N	-0-					-0-
07	9486	X	8189	-0-	-1297	-0-	186	1	8003	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	50880	X	39828	-0-	-11052	-0-	829	1	38999	2	N	-0-					-0-
07	49972	X	39383	-0-	-10589	-0-	761	1	38622	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	28380	X	23989	-0-	-4391	-0-	557	1	23432	3	N	-0-					-0-
07	27621	X	22043	-0-	-5578	-0-	500	1	21543	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 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
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-
06	37410	X	28053	-0-	-9357	-0-	584	1	27469	2	N	-0-					-0-
07	36797	X	28336	-0-	-8461	-0-	548	1	27788	2	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	45690	X	41226	-0-	-4464	-0-	858	1	40368	2	N	-0-					-0-
07	47213	X	41388	-0-	-5825	-0-	800	1	40588	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 SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	3			N	-0-					-0-
07	16802	X	14556	-0-	-2246	-0-	14556	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

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-
06	33990	X	23495	-0-	-10495	-0-	489	1	23006	2	N	-0-					-0-
07	33449	X	23227	-0-	-10222	-0-	449	1	22778	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

*02	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	25110	3			N	-0-					-0-
*03	23978	X	23978	-0-	-0-	-0-	23978	3			N	-0-					-0-
*04	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	19143	3			N	-0-					-0-
*05	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	3			N	-0-					-0-
*06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

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									
06	42000	X	36315	-0-	-5685	-0-	171	1	9	2	N	61					82
							36068	3	67	9							
07	43400	X	36057	-0-	-7343	-0-	147	1	26	2	N	29	92	1			19
							35852	3	32	9							

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 10378

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-
06	600	X	487	-0-	-113	-0-	486	1	1	3	N	-0-					-0-
*07	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	26010	X	22690	-0-	-3320	-0-	770	1	21661	3	N	235	189	1			131
							259	9									
07	24273	X	23288	-0-	-985	-0-	774	1	22292	3	N	202	176	1			157
							222	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

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-
06	35610	X	30455	-0-	-5155	-0-	705	1	29750	3	N	-0-					-0-
07	33015	X	32560	-0-	-455	-0-	736	1	31824	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

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-
06	11910	X	11512	-0-	-398	-0-	11512	3			N	-0-					-0-
07	15934	X	4764	-0-	-11170	-0-	368	1	4396	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

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-
06	28350	X	979	-0-	-27371	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	29295	X	-0-	-0-	-29295	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

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-
06	35820	X	24936	-0-	-10884	-0-	24936	3			N	-0-					-0-
07	33294	X	22996	-0-	-10298	-0-	22996	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

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-
06	33240	X	27174	-0-	-6066	-0-	27174	3			N	-0-					-0-
07	31899	X	25541	-0-	-6358	-0-	25541	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 #: 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
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-
06	25860	X	3653	-0-	-22207	-0-	348	1	3305	3	N	-0-			-0-
07	26722	X	2	-0-	-26720	-0-	2	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

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-
06	28290	X	4021	-0-	-24269	-0-	463	1	3558	3	N	-0-			-0-
07	32271	X	7053	-0-	-25218	-0-	588	1	6465	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

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-
06	23850	X	555	-0-	-23295	-0-	555	3			N	-0-			-0-
07	18290	X	4381	-0-	-13909	-0-	252	1	4129	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

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-
06	19770	X	18785	-0-	-985	-0-	18785	3			N	-0-			-0-
07	19313	X	17052	-0-	-2261	-0-	17052	3			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

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-
06	25350	X	1793	-0-	-23557	-0-	690	1	1103	3	N	-0-			-0-
07	26195	X	357	-0-	-25838	-0-	357	1			N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

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-
06	47340	X	10938	-0-	-36402	-0-	10938	3			N	-0-			-0-
07	48949	X	3719	-0-	-45230	-0-	357	1	3362	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

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-
06	42591	X	42591	-0-	-0-	-0-	42591	3			N	-0-			-0-
07	42005	X	38617	-0-	-3388	-0-	38617	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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-
06	47310	X	36083	-0-	-11227	-0-	751	1	35332	2	N	-0-					-0-
07	46066	X	34223	-0-	-11843	-0-	662	1	33561	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

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									
06	21630	X	18105	-0-	-3525	-0-	85	1	17800	3	N	200	152	1			90
							220	9									
07	25048	X	17784	-0-	-7264	-0-	72	1	17489	3	N	203	290	1			3
							223	9									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

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-
06	14730	X	12167	-0-	-2563	-0-	12167	3			N	-0-					-0-
07	15221	X	13990	-0-	-1231	-0-	13990	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

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-
06	29310	X	26678	-0-	-2632	-0-	555	1	26123	2	N	-0-					-0-
07	29667	X	26162	-0-	-3505	-0-	506	1	25656	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

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-
06	21690	X	17484	-0-	-4206	-0-	466	1	17018	2	N	-0-					-0-
07	22413	X	18457	-0-	-3956	-0-	491	1	17966	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

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-
06	35310	X	27243	-0-	-8067	-0-	567	1	26676	2	N	-0-					-0-
07	34286	X	31742	-0-	-2544	-0-	614	1	31128	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, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 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
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-
06	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	584	1	27456	2	N	-0-					-0-
*07	27402	X	27402	-0-	-0-	-0-	530	1	26872	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

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-
06	39630	X	29808	-0-	-9822	-0-	620	1	29188	2	N	-0-					-0-
07	38781	X	30920	-0-	-7861	-0-	598	1	30322	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

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-
06	42990	X	36231	-0-	-6759	-0-	754	1	35477	2	N	-0-					-0-
07	42160	X	36541	-0-	-5619	-0-	706	1	35835	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

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-
06	49200	X	37345	-0-	-11855	-0-	777	1	36568	2	N	-0-					-0-
07	48608	X	36652	-0-	-11956	-0-	708	1	35944	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

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-
06	33840	X	148	-0-	-33692	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	756	-0-	-12822	-0-	756	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

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									
06	15750	X	11320	-0-	-4430	-0-	192	1	10917	3	N	192	157	1			66
							211	9									
07	16275	X	13882	-0-	-2393	-0-	56	1	13563	3	N	239	167	1			138
							263	9									

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 #: 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
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-
06	48000	X	38649	-0-	-9351	-0-	805	1	37844	2	N	-0-			-0-
07	47027	X	38820	-0-	-8207	-0-	750	1	38070	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	32070	X	22746	-0-	-9324	-0-	473	1	22273	2	N	-0-			-0-
07	33139	X	23223	-0-	-9916	-0-	449	1	22774	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
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-
06	43260	X	29197	-0-	-14063	-0-	608	1	28589	2	N	-0-			-0-
07	41385	X	27955	-0-	-13430	-0-	540	1	27415	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
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-
06	47610	X	36792	-0-	-10818	-0-	766	1	36026	2	N	-0-			-0-
07	46345	X	36122	-0-	-10223	-0-	698	1	35424	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
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-
06	41400	X	33850	-0-	-7550	-0-	705	1	33145	2	N	-0-			-0-
07	42780	X	32920	-0-	-9860	-0-	636	1	32284	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
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-
06	44730	X	33620	-0-	-11110	-0-	700	1	32920	2	N	-0-			-0-
07	42811	X	33215	-0-	-9596	-0-	642	1	32573	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	29160	X	92	-0-	-29068	-0-	92	1			N	-0-			-0-
07	30132	X	13113	-0-	-17019	-0-	402	1	12711	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	48960	X	41908	-0-	-7052	-0-	499	1	41409	3	N	-0-					-0-
07	50592	X	36437	-0-	-14155	-0-	825	1	35612	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

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									
06	30720	X	14845	-0-	-15875	-0-	342	1	14464	3	N	35					103
							39	9									
07	30256	X	22527	-0-	-7729	-0-	757	1	21770	3	N	-0-					103

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

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-
06	39960	X	28878	-0-	-11082	-0-	28878	3			N	-0-					-0-
07	38223	X	28041	-0-	-10182	-0-	28041	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

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-
06	43560	X	33103	-0-	-10457	-0-	33103	3			N	-0-					-0-
07	42842	X	32440	-0-	-10402	-0-	32440	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

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-
06	48990	X	38541	-0-	-10449	-0-	38541	3			N	-0-					-0-
07	47895	X	38928	-0-	-8967	-0-	38928	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

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-
06	34860	X	30185	-0-	-4675	-0-	628	1	29557	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	29008	-0-	-7510	-0-	561	1	28447	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-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 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
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-
06	57810	X	52892	-0-	-4918	-0-	2408	1	50484	2	N	-0-					-0-
07	55025	X	50359	-0-	-4666	-0-	2167	1	48192	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

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-
06	53400	X	41811	-0-	-11589	-0-	870	1	40941	2	N	-0-					-0-
07	52204	X	41332	-0-	-10872	-0-	799	1	40533	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

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									
06	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	1494	1	12485	3	N	425	356	1			86
							468	9									
*07	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	1682	1	17208	3	N	398	354	1			130
							438	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

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-
06	51120	X	44797	-0-	-6323	-0-	2040	1	42757	2	N	-0-					-0-
07	50561	X	43853	-0-	-6708	-0-	1887	1	41966	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

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-
06	6000	X	1976	-0-	-4024	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	30721	X	2	-0-	-30719	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

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-
06	48120	X	38537	-0-	-9583	-0-	802	1	37735	2	N	-0-					-0-
07	49724	X	27969	-0-	-21755	-0-	541	1	27428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 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
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-
06	51480	X	38539	-0-	-12941	-0-	802	1	37737	2	N	-0-					-0-
07	48825	X	39277	-0-	-9548	-0-	759	1	38518	2	N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	51840	X	38374	-0-	-13466	-0-	799	1	37575	2	N	-0-					-0-
07	50065	X	39272	-0-	-10793	-0-	759	1	38513	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 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
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-
06	53820	X	40631	-0-	-13189	-0-	846	1	39785	2	N	-0-					-0-
07	52049	X	40204	-0-	-11845	-0-	777	1	39427	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	58830	X	45094	-0-	-13736	-0-	939	1	44155	2	N	-0-					-0-
07	56730	X	44587	-0-	-12143	-0-	862	1	43725	2	N	-0-					-0-

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
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							
06	20370	X	14926	-0-	-5444	-0-	70	1	4	2	N	87					165
							14756	3	96	9							
07	21235	X	15646	-0-	-5589	-0-	64	1	11	2	N	56					221
							15509	3	62	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	36900	X	34043	-0-	-2857	-0-	404	1	33575	3	N	58	187	1			32
							64	9									
07	38130	X	35082	-0-	-3048	-0-	793	1	34237	3	N	47					79
							52	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
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-
06	57510	X	43993	-0-	-13517	-0-	916	1	43077	2	N	-0-					-0-
07	56327	X	43183	-0-	-13144	-0-	835	1	42348	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
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									
06	28080	X	24629	-0-	-3451	-0-	117	1	6	2	N	59					100
							24441	3	65	9							
07	29016	X	25308	-0-	-3708	-0-	104	1	18	2	N	82	93	1			89
							25096	3	90	9							

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
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							
06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	N	67					73
							13455	3	74	9							
*07	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	53	1	9	2	N	64					137
							12975	3	70	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
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-
06	55740	X	40815	-0-	-14925	-0-	850	1	39965	2	N	-0-					-0-
07	54095	X	40444	-0-	-13651	-0-	782	1	39662	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 #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

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
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-
06	55950	X	42951	-0-	-12999	-0-	894	1	42057	2	N	-0-					-0-
07	54250	X	42676	-0-	-11574	-0-	825	1	41851	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

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
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-
06	25500	X	8914	-0-	-16586	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
07	29512	X	954	-0-	-28558	-0-	205	1	749	3	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

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
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-
06	36420	X	24720	-0-	-11700	-0-	24720	3			N	-0-					-0-
07	35216	X	3	-0-	-35213	-0-	3	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

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
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									
06	10170	X	8618	-0-	-1552	-0-	199	1	8419	3	N	-0-					17
07	9951	X	8617	-0-	-1334	-0-	195	1	8422	3	N	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

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
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									
06	15360	X	14643	-0-	-717	-0-	336	1	14175	3	N	120					140
							132	9									
07	15345	X	14589	-0-	-756	-0-	328	1	14173	3	N	80	188	1			32
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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
06	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	754	1	11186	3	N	86					95
							95	9									
*07	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	246	1	12065	3	N	141	181	1			55
							155	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
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									
06	41910	X	38178	-0-	-3732	-0-	454	1	37724	3	N	-0-					46
07	42563	X	39030	-0-	-3533	-0-	883	1	38143	3	N	4					50
							4	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
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
06	37500	X	35732	-0-	-1768	-0-	826	1	34892	3	N	13					-0-
							14	9									
07	38409	X	35998	-0-	-2411	-0-	815	1	35183	3	N	-0-					-0-

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
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
06	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	819	1	34594	3	N	8					-0-
							9	9									
07	38719	X	34992	-0-	-3727	-0-	789	1	34087	3	N	105	105	1			-0-
							116	9									

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
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-
06	41250	X	37459	-0-	-3791	-0-	870	1	36589	3	N	-0-					-0-
07	41664	X	35890	-0-	-5774	-0-	815	1	35075	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

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
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-
06	45000	X	40284	-0-	-4716	-0-	817	1	39467	3	N	-0-					-0-
07	45756	X	40932	-0-	-4824	-0-	807	1	40125	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

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
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-
06	44040	X	41120	-0-	-2920	-0-	955	1	40165	3	N	-0-					-0-
07	44392	X	41654	-0-	-2738	-0-	946	1	40708	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

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
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
06	49890	X	41540	-0-	-8350	-0-	494	1	41043	3	N	3					30
							3	9									
07	50499	X	43699	-0-	-6800	-0-	989	1	42710	3	N	-0-					30

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

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
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									
06	37590	X	29762	-0-	-7828	-0-	687	1	29017	3	N	53	135	1			13
							58	9									
07	36952	X	29897	-0-	-7055	-0-	1002	1	28845	3	N	45					58
							50	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

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
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									
06	40560	X	33321	-0-	-7239	-0-	770	1	32481	3	N	64	127	1			47
							70	9									
07	39928	X	30058	-0-	-9870	-0-	1008	1	29003	3	N	43					90
							47	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 #: 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
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									
06	49590	X	42177	-0-	-7413	-0-	974	1	41107	3	N	87	162	1			70
							96	9									
07	48329	X	43359	-0-	-4970	-0-	1454	1	41811	3	N	85					155
							94	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

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
06	42000	X	37122	-0-	-4878	-0-	861	1	36261	3	Y	-0-					3
07	42904	X	37901	-0-	-5003	-0-	859	1	37042	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

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									
06	45270	X	36250	-0-	-9020	-0-	1246	1	35001	3	N	3					19
							3	9									
07	44206	X	36117	-0-	-8089	-0-	1214	1	34903	3	N	-0-					19

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

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									
06	21810	X	20636	-0-	-1174	-0-	704	1	19819	3	N	103	185	1			159
							113	9									
07	22537	X	20593	-0-	-1944	-0-	688	1	19802	3	N	94	184	1			69
							103	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

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
06	40724	X	40724	-0-	-0-	-0-	942	1	39760	3	N	20					38
							22	9									
*07	37743	X	37743	-0-	-0-	-0-	854	1	36808	3	N	74					112
							81	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 #: 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
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
06	35370	X	28875	-0-	-6495	-0-	668	1	28183	3	N	22					27
							24	9									
07	35526	X	28769	-0-	-6757	-0-	650	1	28054	3	N	59					86
							65	9									

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
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
06	30300	X	25052	-0-	-5248	-0-	579	1	24447	3	N	24					102
							26	9									
07	27373	X	24442	-0-	-2931	-0-	552	1	23826	3	N	58					160
							64	9									

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
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-
06	32610	X	24157	-0-	-8453	-0-	503	1	23654	2	N	-0-					-0-
07	33697	X	24199	-0-	-9498	-0-	468	1	23731	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
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-
06	56670	X	42807	-0-	-13863	-0-	993	1	41814	3	N	-0-					-0-
07	54622	X	42035	-0-	-12587	-0-	954	1	41081	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
02	37436	X	22526	-0-	-14910	-0-	90	1	21752	3	N	622	558	1			107
							684	9									
03	41447	X	25060	-0-	-16387	-0-	110	1	23996	3	N	867	767	1			207
							954	9									
04	40110	X	22891	-0-	-17219	-0-	110	1	22375	3	N	369	442	1			134
							406	9									
05	41447	X	23495	-0-	-17952	-0-	99	1	22883	3	N	466	481	1			119
							513	9									
06	24150	X	20996	-0-	-3154	-0-	97	1	20374	3	N	477	491	1			105
							525	9									
07	24955	X	18843	-0-	-6112	-0-	76	1	18345	3	N	384	479	1			10
							422	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
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									
06	29310	X	24066	-0-	-5244	-0-	107	1	6	2	N	-0-					-0-
							23953	3									
07	30287	X	21326	-0-	-8961	-0-	82	1	15	2	N	-0-					-0-
							21229	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
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							
06	22770	X	11983	-0-	-10787	-0-	671	1	3	2	N	5					73
							11303	3	6	9							
*07	27927	X	27927	-0-	-0-	-0-	156	1	20	2	N	-0-					73
							27751	3									

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
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									
06	22140	X	18720	-0-	-3420	-0-	643	1	18077	3	Y	-0-					28
07	20708	X	20197	-0-	-511	-0-	678	1	19506	3	Y	12					40
							13	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
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-
06	27510	X	23510	-0-	-4000	-0-	546	1	22964	3	N	-0-					-0-
07	28427	X	22758	-0-	-5669	-0-	516	1	22242	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
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	335011	X	25195	-0-	-309816	-0-	110	1	25	2	N	-0-					-0-
							25060	3									
05	50282	X	24554	-0-	-25728	-0-	95	1	120	2	N	-0-					-0-
							24339	3									
06	29910	X	22193	-0-	-7717	-0-	94	1	5	2	N	-0-					-0-
							22094	3									
07	29109	X	21079	-0-	-8030	-0-	77	1	15	2	N	-0-					-0-
							20987	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
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	305470	X	21393	-0-	-284077	-0-	93	1	21	2	N	-0-					-0-
							21279	3									
05	68913	X	22705	-0-	-46208	-0-	88	1	111	2	N	-0-					-0-
							22506	3									
06	25620	X	20800	-0-	-4820	-0-	88	1	5	2	N	-0-					-0-
							20707	3									
07	24180	X	20197	-0-	-3983	-0-	75	1	15	2	N	-0-					-0-
							20107	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 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
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	241425	X	8851	-0-	-232574	-0-	761	1	8090	3	N	-0-					-0-
05	48732	X	6995	-0-	-41737	-0-	715	1	6280	3	N	-0-					-0-
06	13560	X	8132	-0-	-5428	-0-	698	1	7434	3	N	-0-					-0-
07	14012	X	11623	-0-	-2389	-0-	809	1	10814	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 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
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	225809	X	13923	-0-	-211886	-0-	794	1	13129	3	N	-0-					-0-
05	43214	X	12672	-0-	-30542	-0-	782	1	11890	3	N	-0-					-0-
06	16170	X	7662	-0-	-8508	-0-	582	1	7080	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	12726	-0-	-1658	-0-	834	1	11892	3	N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 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
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	251580	X	15152	-0-	-236428	-0-	345	1	14807	3	N	-0-					-0-
05	45415	X	15128	-0-	-30287	-0-	347	1	14781	3	N	-0-					-0-
06	15630	X	14892	-0-	-738	-0-	345	1	14547	3	N	-0-					-0-
07	16151	X	14741	-0-	-1410	-0-	334	1	14407	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 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
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	386379	X	30292	-0-	-356087	-0-	691	1	29601	3	N	-0-					-0-
05	93992	X	27981	-0-	-66011	-0-	642	1	27339	3	N	-0-					-0-
06	38850	X	27575	-0-	-11275	-0-	639	1	26936	3	N	-0-					-0-
07	35247	X	25586	-0-	-9661	-0-	580	1	25006	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	576598	X	41420	-0-	-535178	-0-	945	1	40475	3	N	-0-					-0-
05	124465	X	40922	-0-	-83543	-0-	939	1	39983	3	N	-0-					-0-
06	48900	X	39493	-0-	-9407	-0-	915	1	38578	3	N	-0-					-0-
07	47337	X	37347	-0-	-9990	-0-	847	1	36500	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
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	570611	X	40273	-0-	-530338	-0-	918	1	39355	3	N	-0-					-0-
05	146568	X	38537	-0-	-108031	-0-	884	1	37653	3	N	-0-					-0-
06	51870	X	35516	-0-	-16354	-0-	823	1	34693	3	N	-0-					-0-
07	48980	X	34736	-0-	-14244	-0-	788	1	33948	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
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
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	752	1	1690	3	N	-0-					41
*07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	871	1	6	2	N	-0-					41
							8279	3									

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
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-
06	0	W	38478	-0-	38478	706458	801	1	37677	2	N	-0-					-0-
07	0	W	40478	-0-	40478	746936	782	1	39696	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
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-
06	0	W	5999	-0-	5999	162159	725	1	5274	3	N	-0-					-0-
07	0	W	6915	-0-	6915	169074	762	1	6153	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	24930	X	21074	-0-	-3856	-0-	724	1	20350	3	Y	-0-					67
07	25079	X	20629	-0-	-4450	-0-	693	1	19928	3	Y	7					74
							8	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
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-
06	50670	X	39466	-0-	-11204	-0-	1236	1	38230	3	N	-0-					-0-
07	48453	X	40380	-0-	-8073	-0-	1518	1	38862	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. 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
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									
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	910	1	8709	3	N	137	170	1			219
							151	9									
*07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	889	1	8066	3	N	133	171	1			181
							146	9									

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

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-
06	47670	X	38959	-0-	-8711	-0-	1220	1	37739	3	N	-0-					-0-
07	46996	X	39352	-0-	-7644	-0-	1479	1	37873	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

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-
06	33780	X	29457	-0-	-4323	-0-	922	1	28535	3	N	-0-					-0-
07	32581	X	29445	-0-	-3136	-0-	1107	1	28338	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

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-
06	33557	X	33557	-0-	-0-	-0-	778	1	32779	3	N	-0-					-0-
*07	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	753	1	32419	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

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-
06	51750	X	41055	-0-	-10695	-0-	952	1	40103	3	N	-0-					-0-
07	51367	X	39585	-0-	-11782	-0-	898	1	38687	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 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 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
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-
06	53940	X	43984	-0-	-9956	-0-	1019	1	42944	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	52390	X	42365	-0-	-10025	-0-	961	1	41400	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	62580	X	53002	-0-	-9578	-0-	1659	1	51343	3	N	-0-					-0-
07	60078	X	53834	-0-	-6244	-0-	2024	1	51810	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	365	1	15385	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	14535	-0-	-872	-0-	330	1	14205	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	33150	X	25958	-0-	-7192	-0-	692	1	25266	2	N	-0-					-0-
07	32023	X	24900	-0-	-7123	-0-	662	1	24238	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	35790	X	29291	-0-	-6499	-0-	780	1	28511	2	N	-0-					-0-
07	36518	X	28847	-0-	-7671	-0-	767	1	28080	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	62400	X	51651	-0-	-10749	-0-	1376	1	50275	2	N	-0-					-0-
07	61132	X	51807	-0-	-9325	-0-	1378	1	50429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

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
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-
06	42540	X	32470	-0-	-10070	-0-	754	1	31716	3	N	-0-					-0-
07	41323	X	32567	-0-	-8756	-0-	739	1	31828	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

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
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
06	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	189	1	15692	3	N	-0-					100
07	21266	X	15105	-0-	-6161	-0-	340	1	14662	3	N	94	186	1			8
							103	9									

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

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
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-
06	58050	X	45258	-0-	-12792	-0-	1049	1	44209	3	N	-0-					-0-
07	56637	X	45170	-0-	-11467	-0-	1025	1	44145	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

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
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-
06	15870	X	10344	-0-	-5526	-0-	470	1	9727	3	N	134					134
							147	9									
07	13454	X	10758	-0-	-2696	-0-	304	1	10371	3	N	75	185	1			24
							83	9									

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

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
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									
06	25110	X	20901	-0-	-4209	-0-	484	1	20417	3	N	-0-					34
07	25947	X	20809	-0-	-5138	-0-	471	1	20338	3	N	-0-					34

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

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
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-
06	32520	X	22167	-0-	-10353	-0-	591	1	21576	2	N	-0-					-0-
07	30473	X	21578	-0-	-8895	-0-	574	1	21004	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

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
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									
06	37020	X	30123	-0-	-6897	-0-	1500	1	27677	3	N	860	867	1			69
							946	9									
07	36890	X	30160	-0-	-6730	-0-	1161	1	28061	3	N	853	837	1			85
							938	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

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
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-
06	32460	X	26616	-0-	-5844	-0-	26616	3			N	-0-					-0-
07	31713	X	25332	-0-	-6381	-0-	25332	3			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

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
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-
06	45690	X	39447	-0-	-6243	-0-	1796	1	37651	2	N	-0-					-0-
07	43958	X	37573	-0-	-6385	-0-	1617	1	35956	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

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
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-
06	38460	X	32133	-0-	-6327	-0-	1463	1	30670	2	N	-0-					-0-
07	37324	X	30507	-0-	-6817	-0-	1313	1	29194	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

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
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-
06	39120	X	34272	-0-	-4848	-0-	795	1	33477	3	N	-0-					-0-
07	40424	X	35788	-0-	-4636	-0-	812	1	34976	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

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
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-
06	0	Z	21712	-0-	21712	322664	503	1	21209	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	22324	-0-	22324	344988	507	1	21817	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 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 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
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-
06	25740	X	24216	-0-	-1524	-0-	562	1	23654	3	N	-0-					-0-
07	26660	X	24439	-0-	-2221	-0-	554	1	23885	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 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
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-
06	34140	X	28036	-0-	-6104	-0-	650	1	27386	3	N	-0-					-0-
07	32767	X	28121	-0-	-4646	-0-	639	1	27482	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 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
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-
06	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	719	1	30348	3	N	17					17
							19	9									
07	39959	X	31133	-0-	-8826	-0-	704	1	30376	3	N	48					65
							53	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	77760	X	59022	-0-	-18738	-0-	1371	1	57651	3	N	-0-					-0-
07	74338	X	58711	-0-	-15627	-0-	1334	1	57377	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	35310	X	25767	-0-	-9543	-0-	687	1	25080	2	N	-0-					-0-
07	34906	X	23574	-0-	-11332	-0-	627	1	22947	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	621	1	22668	2	N	-0-					-0-
*07	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	622	1	22754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	39540	X	29994	-0-	-9546	-0-	29994	3			N	-0-					-0-
07	38409	X	29119	-0-	-9290	-0-	29119	3			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

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-
06	25860	X	18370	-0-	-7490	-0-	426	1	17944	3	N	-0-					-0-
07	24397	X	17704	-0-	-6693	-0-	402	1	17302	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

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									
06	37740	X	28939	-0-	-8801	-0-	668	1	28184	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
07	36363	X	28514	-0-	-7849	-0-	644	1	27784	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

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									
06	42150	X	32589	-0-	-9561	-0-	752	1	31728	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									
07	40734	X	32086	-0-	-8648	-0-	724	1	31284	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

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									
06	39870	X	31747	-0-	-8123	-0-	732	1	30871	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									
*07	38502	X	29590	-0-	-8912	-0-	667	1	28759	3	N	149	149	0			-0-
							164	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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
06	19710	X	16745	-0-	-2965	-0-	387	1	16358	3	N	-0-					32
07	20367	X	16297	-0-	-4070	-0-	369	1	15928	3	N	-0-					32

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
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	17824	-0-	-25286	-0-	403	1	17286	3	N	123					206
							135	9									
05	44547	X	16946	-0-	-27601	-0-	388	1	16558	3	N	-0-	186	1			20
06	20640	X	16000	-0-	-4640	-0-	370	1	15630	3	N	-0-					20
07	20987	X	15902	-0-	-5085	-0-	358	1	15477	3	N	61					81
							67	9									

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
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-
06	46650	X	39294	-0-	-7356	-0-	1047	1	38247	2	N	-0-					-0-
07	46035	X	39681	-0-	-6354	-0-	1055	1	38626	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
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									
*06	18600	X	15641	-0-	-2959	-0-	360	1	15152	3	N	117	186	1			23
							129	9									
07	19220	X	15356	-0-	-3864	-0-	348	1	15008	3	N	-0-					23

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
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							
06	15870	X	13437	-0-	-2433	-0-	63	1	3	2	N	156	79	1			109
							13199	3	172	9							
07	16275	X	15241	-0-	-1034	-0-	62	1	11	2	N	167	257	1			19
							14984	3	184	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	43564	X	43564	-0-	-0-	-0-	1364	1	42200	3	N	-0-					-0-
07	47089	X	44035	-0-	-3054	-0-	1655	1	42380	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	50935	X	50935	-0-	-0-	-0-	2319	1	48616	2	N	-0-					-0-
07	58838	X	49832	-0-	-9006	-0-	2144	1	47688	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 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
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							
06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	674	1	1	2	N	20					91
							5914	3	22	9							
*07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	781	1	6	2	N	79	123	1			47
							8923	3	87	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 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
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-
06	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	587	1	24701	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	24204	-0-	-6052	-0-	550	1	23654	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	39587	X	39587	-0-	-0-	-0-	919	1	38668	3	N	-0-					-0-
07	50158	X	39267	-0-	-10891	-0-	893	1	38374	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 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
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
06	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	3			N	-0-					264
07	15159	X	12208	-0-	-2951	-0-	12208	3			N	-0-					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
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
06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12254	3	14	9	N	13					242
07	16182	X	4722	-0-	-11460	-0-	4722	3			N	-0-					242

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 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
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									
06	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	763	1	24710	3	N	17					71
							19	9									
07	29915	X	25553	-0-	-4362	-0-	743	1	24792	3	N	16					87
							18	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 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
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									
06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	143	1	6043	3	N	185	189	1			122
							204	9									
07	25823	X	8836	-0-	-16987	-0-	198	1	8521	3	N	106	187	1			41
							117	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	62726	X	62726	-0-	-0-	-0-	2856	1	59870	2	N	-0-					-0-
07	70618	X	58639	-0-	-11979	-0-	2523	1	56116	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	64740	X	25753	-0-	-38987	-0-	597	1	25156	3	N	-0-					-0-
07	36642	X	24189	-0-	-12453	-0-	549	1	23640	3	N	-0-					-0-

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 #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 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
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									
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	835	1	5496	3	N	13					181
							14	9									
*07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	852	1	9684	3	N	9					190
							10	9									

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

*02	125244	X	54097	-0-	-71147	-0-	54097	3			N	-0-					-0-
*03	138663	X	56126	-0-	-82537	-0-	56126	3			N	-0-					-0-
*04	134190	X	51471	-0-	-82719	-0-	51471	3			N	-0-					-0-
*05	138663	X	50122	-0-	-88541	-0-	50122	3			N	-0-					-0-
*06	134190	X	46046	-0-	-88144	-0-	46046	3			N	-0-					-0-
*07	59892	X	45396	-0-	-14496	-0-	45396	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

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-
06	0	W	34222	-0-	34222	430201	912	1	33310	2	N	-0-					-0-
07	0	W	31673	-0-	31673	461874	842	1	30831	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

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
06	0	W	7832	-0-	7832	121627	7832	3			N	-0-					55
07	0	W	8678	-0-	8678	130305	8678	3			N	-0-					55

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

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-
06	0	W	23093	-0-	23093	457329	535	1	22558	3	N	-0-					-0-
07	0	W	22188	-0-	22188	479517	504	1	21684	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

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-
06	0	W	46574	-0-	46574	682893	1082	1	45492	3	N	-0-					-0-
07	0	W	46336	-0-	46336	729229	1053	1	45283	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	72180	X	24775	-0-	-47405	-0-	575	1	24200	3	N	-0-					-0-
07	33387	X	25195	-0-	-8192	-0-	573	1	24622	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
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									
06	88920	X	34808	-0-	-54112	-0-	159	1	8	2	N	-0-					-0-
							34641	3									
07	44051	X	34832	-0-	-9219	-0-	138	1	25	2	N	-0-					-0-
							34669	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
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
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					59
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59

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
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									
06	71940	X	32007	-0-	-39933	-0-	148	1	8	2	N	-0-					-0-
							31851	3									
07	40982	X	32283	-0-	-8699	-0-	128	1	23	2	N	-0-					-0-
							32132	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	81016	-0-	81016	81016	1864	1	78503	3	N	590	521	0			69
							649	9									
10	0	Z	136073	-0-	136073	217089	3106	1	132021	3	N	860	841	0			88
							946	9									
11	0	Z	111441	-0-	111441	328530	2511	1	108358	3	N	520	487	0			121
							572	9									
12	0	Z	106342	-0-	106342	434872	2473	1	103364	3	N	459	495	0			85
							505	9									
01	0	Z	97866	-0-	97866	532738	2259	1	95299	3	N	280	147	0			218
							308	9									
02	0	Z	82281	-0-	82281	615019	1882	1	80178	3	N	201	160	0			259
							221	9									
03	0	Z	85632	-0-	85632	700651	1947	1	83544	3	N	128	331	1			56
							141	9									
04	0	Z	76005	-0-	76005	776656	1726	1	74146	3	N	121					177
							133	9									
05	0	Z	71848	-0-	71848	848504	1643	1	70071	3	N	122	172	1			127
							134	9									
06	0	Z	66274	-0-	66274	914778	1531	1	64638	3	N	95	174	1			48
							105	9									
07	0	Z	66039	-0-	66039	980817	1493	1	64461	3	N	77					125
							85	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	33172	-0-	33172	33172	758	1	32264	3	N	136	136	0			-0-
							150	9									
06	0	Z	31425	-0-	31425	64597	724	1	30560	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
*07	0	Z	31010	-0-	31010	95607	700	1	30202	3	N	98	98	0			-0-
							108	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 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
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									
06	0	W	22649	-0-	22649	384300	713	1	5	2	N	-0-					-0-
							21931	3									
07	0	W	24777	-0-	24777	409077	746	1	17	2	N	-0-					-0-
							24014	3									

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 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
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-
06	0	Z	49170	-0-	49170	90228	1140	1	48030	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	48518	-0-	48518	138746	1100	1	47418	3	N	-0-					-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
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									
06	60960	X	24430	-0-	-36530	-0-	111	1	6	2	N	-0-					-0-
							24313	3									
07	31248	X	24060	-0-	-7188	-0-	94	1	17	2	N	-0-					-0-
							23949	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
*02	84700	X	36439	-0-	-48261	-0-	837	1	35602	3	N	-0-					-0-
*03	93775	X	36640	-0-	-57135	-0-	836	1	35804	3	N	-0-					-0-
*04	90750	X	32338	-0-	-58412	-0-	738	1	31600	3	N	-0-					-0-
*05	93775	X	30687	-0-	-63088	-0-	705	1	29982	3	N	-0-					-0-
*06	90750	X	28139	-0-	-62611	-0-	653	1	27486	3	N	-0-					-0-
*07	40331	X	27502	-0-	-12829	-0-	624	1	26878	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
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									
06	77520	X	33701	-0-	-43819	-0-	1157	1	32508	3	N	33					167
							36	9									
*07	40703	X	33705	-0-	-6998	-0-	1132	1	32544	3	N	26					193
							29	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
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									
06	114390	X	72918	-0-	-41472	-0-	1686	1	71146	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
07	89931	X	71518	-0-	-18413	-0-	1618	1	69816	3	N	76	76	0			-0-
							84	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

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
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									
06	93120	X	28210	-0-	-64910	-0-	650	1	27461	3	N	90	90	0			-0-
							99	9									
07	36549	X	29381	-0-	-7168	-0-	662	1	28587	3	N	120	93	0			27
							132	9									

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

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
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									
06	33960	X	15753	-0-	-18207	-0-	1193	1	14503	3	N	52					187
							57	9									
07	13237	X	11650	-0-	-1587	-0-	844	1	10764	3	N	38	173	1			52
							42	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

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
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-
06	44370	X	20569	-0-	-23801	-0-	477	1	20092	3	N	-0-					-0-
07	31434	X	19952	-0-	-11482	-0-	671	1	19281	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

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
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-
06	76110	X	35013	-0-	-41097	-0-	35013	3			N	-0-					-0-
07	51181	X	33747	-0-	-17434	-0-	33747	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

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
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-
06	72180	X	33085	-0-	-39095	-0-	33085	3			N	-0-					-0-
07	47740	X	31626	-0-	-16114	-0-	31626	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 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
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									
06	64470	X	27279	-0-	-37191	-0-	630	1	26572	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
*07	35061	X	27398	-0-	-7663	-0-	918	1	26403	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 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
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									
06	46470	X	26354	-0-	-20116	-0-	609	1	25716	3	N	26					63
							29	9									
*07	30194	X	26362	-0-	-3832	-0-	596	1	25741	3	N	23					86
							25	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	201060	X	38962	-0-	-162098	-0-	38962	3			N	-0-					-0-
07	57257	X	37656	-0-	-19601	-0-	37656	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 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
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-
06	41820	X	18103	-0-	-23717	-0-	18103	3			N	-0-					-0-
07	27962	X	17561	-0-	-10401	-0-	17561	3			N	-0-					-0-

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
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									
06	55980	X	21029	-0-	-34951	-0-	667	1	20299	3	N	57	169	1			13
							63	9									
07	29264	X	17971	-0-	-11293	-0-	716	1	17255	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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							
06	78600	X	33540	-0-	-45060	-0-	157	1	8	2	N	-0-					160
							33375	3									
07	54529	X	32002	-0-	-22527	-0-	131	1	23	2	N	31	167	1			24
							31814	3	34	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
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-
06	10470	X	3095	-0-	-7375	-0-	566	1	2529	3	N	-0-					-0-
*07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	641	1	3409	3	N	-0-					-0-

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
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									
06	33060	X	17108	-0-	-15952	-0-	855	1	16219	3	N	31	155	1			31
							34	9									
*07	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	858	1	15274	3	N	-0-					31

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
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-
06	24150	X	11319	-0-	-12831	-0-	797	1	10522	3	N	-0-					-0-
*07	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	800	1	12983	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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		19494	-0-	19494	19494	414	1	17459	3	N	1474	1446	0			28
							1621	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	19494					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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									
06	35280	X	-0-	-0-	-35280	-0-					N	7	7	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-

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
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-
06	50160	X	34673	-0-	-15487	-0-	34673	3			N	-0-					-0-
*07	32948	X	32948	-0-	-0-	-0-	32948	3			N	-0-					-0-

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 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
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									
06	40950	X	31327	-0-	-9623	-0-	1074	1	30189	3	N	58					166
							64	9									
*07	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	712	1	30760	3	N	64					230
							70	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 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
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									
06	145920	X	74740	-0-	-71180	-0-	1728	1	72937	3	N	68					101
							75	9									
*07	74975	X	74975	-0-	-0-	-0-	1697	1	73219	3	N	54					155
							59	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
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							
06	0	W	17088	-0-	17088	231093	80	1	4	2	N	124					136
							16868	3	136	9							
07	0	W	16476	-0-	16476	247569	67	1	11	2	N	144	106	1			174
							16240	3	158	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
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-
06	0	W	18070	-0-	18070	265682	583	1	17487	3	N	-0-					-0-
07	0	W	23704	-0-	23704	289386	537	1	23167	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
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-
06	50520	X	29090	-0-	-21430	-0-	675	1	28415	3	N	-0-					-0-
*07	30021	X	30021	-0-	-0-	-0-	681	1	29340	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
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									
06	0	W	24352	-0-	24352	320112	563	1	23753	3	N	33	181	1			70
							36	9									
07	0	W	24596	-0-	24596	344708	556	1	24001	3	N	35					105
							39	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	37050	X	19936	-0-	-17114	-0-	459	1	19371	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
*07	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	507	1	21907	3	N	109	109	0			-0-
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 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
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-
06	54660	X	30652	-0-	-24008	-0-	711	1	29941	3	N	-0-					-0-
*07	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	707	1	30424	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	92940	X	40653	-0-	-52287	-0-	943	1	39710	3	N	-0-					-0-
*07	39044	X	39044	-0-	-0-	-0-	886	1	38158	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	65460	X	31638	-0-	-33822	-0-	731	1	30842	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
*07	30759	X	30759	-0-	-0-	-0-	694	1	30001	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									

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
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.		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-
06	24150	X	13508	-0-	-10642	-0-	772	1	12736	3	N	-0-					-0-
07	24955	X	14021	-0-	-10934	-0-	818	1	13203	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 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
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-
06	0	W	21331	-0-	21331	304038	21331	3			N	-0-					-0-
*07	324727	X	20689	-0-	-304038	-0-	20689	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-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 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
09	0		81730	-0-	81730	81730	965	1	80633	3	N	120					120
							132	9									
*10	202622	X	120892	-0-	-81730	-0-	1416	1	119359	3	N	106	187	1			39
							117	9									
11	119760	X	98785	-0-	-20975	-0-	1154	1	97543	3	N	80					119
							88	9									
12	123752	X	89638	-0-	-34114	-0-	2097	1	87454	3	N	79	178	1			20
							87	9									
01	123752	X	80550	-0-	-43202	-0-	1866	1	78649	3	N	32					52
							35	9									
02	111776	X	66715	-0-	-45061	-0-	1531	1	65156	3	N	25					77
							28	9									
03	123752	X	69516	-0-	-54236	-0-	1584	1	67915	3	N	15					92
							17	9									
04	119760	X	63160	-0-	-56600	-0-	1439	1	61708	3	N	12					104
							13	9									
05	123752	X	60718	-0-	-63034	-0-	1393	1	59306	3	N	17					121
							19	9									
06	119760	X	57195	-0-	-62565	-0-	1325	1	55849	3	N	19					140
							21	9									
*07	56519	X	56519	-0-	-0-	-0-	1280	1	55180	3	N	54	177	1			17
							59	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

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-
06	0	W	19357	-0-	19357	274665	19357	3			N	-0-					-0-
07	0	W	18259	-0-	18259	292924	18259	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

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	16947	-0-	16947	149601	72	1	82	2	N	175	187	1			98
							16600	3	193	9							
06	0	W	14450	-0-	14450	164051	68	1	3	2	N	160	165	1			93
							14203	3	176	9							
07	0	W	14780	-0-	14780	178831	60	1	10	2	N	176	185	1			84
							14516	3	194	9							

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

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							
06	92910	X	25928	-0-	-66982	-0-	123	1	6	2	N	265	175	1			191
							25507	3	292	9							
07	96007	X	28114	-0-	-67893	-0-	115	1	20	2	N	384	348	1			227
							27557	3	422	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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							
06	0	W	25454	-0-	25454	251730	121	1	6	2	N	480	518	1			128
							24799	3	528	9							
*07	276306	X	24576	-0-	-251730	-0-	101	1	17	2	N	420	503	1			45
							23996	3	462	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

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-
06	79410	X	32669	-0-	-46741	-0-	758	1	31911	3	N	-0-					-0-
07	82057	X	31380	-0-	-50677	-0-	713	1	30667	3	N	-0-					-0-

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

02	0	W	15882	-0-	15882	110758	539	1	15293	3	N	45					195
							50	9									
03	0	W	17058	-0-	17058	127816	573	1	16400	3	N	77	177	1			95
							85	9									
04	0	W	16660	-0-	16660	144476	558	1	16037	3	N	59					154
							65	9									
05	0	W	16154	-0-	16154	160630	547	1	15563	3	N	40	109	1			85
							44	9									
06	0	W	14840	-0-	14840	175470	508	1	14286	3	N	42					127
							46	9									
*07	189962	X	14492	-0-	-175470	-0-	484	1	13945	3	N	57					184
							63	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

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-
06	56310	X	15345	-0-	-40965	-0-	15345	3			N	-0-					-0-
07	58187	X	19954	-0-	-38233	-0-	19954	3			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

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-
06	0	W	22232	-0-	22232	308957	515	1	21717	3	N	-0-					-0-
07	0	W	21563	-0-	21563	330520	489	1	21074	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
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									
06	60750	X	18159	-0-	-42591	-0-	620	1	17455	3	N	76					192
							84	9									
07	62775	X	17809	-0-	-44966	-0-	596	1	17156	3	N	52	154	1			90
							57	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
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									
06	99570	X	53133	-0-	-46437	-0-	1817	1	51081	3	N	214	173	1			83
							235	9									
07	102889	X	53763	-0-	-49126	-0-	1800	1	51784	3	N	163	177	1			69
							179	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	82980	X	40415	-0-	-42565	-0-	937	1	39478	3	N	-0-					-0-
07	85746	X	40146	-0-	-45600	-0-	911	1	39235	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	67770	X	35287	-0-	-32483	-0-	928	1	34359	3	N	-0-					-0-
07	70029	X	33639	-0-	-36390	-0-	763	1	32876	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	52980	X	19047	-0-	-33933	-0-	19047	3			N	-0-					1
07	54746	X	17876	-0-	-36870	-0-	17876	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	36210	X	32908	-0-	-3302	-0-	32908	3			N	-0-					-0-
07	37417	X	31612	-0-	-5805	-0-	31612	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

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-
06	0	W	23771	-0-	23771	266737	23771	3			N	-0-					-0-
07	0	W	22381	-0-	22381	289118	22381	3			N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

*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-
06	0	W	25950	-0-	25950	248453	602	1	25348	3	N	-0-					-0-
07	0	W	26271	-0-	26271	274724	884	1	25387	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

02	0	W	28381	-0-	28381	136370	1107	1	27274	2	N	-0-					-0-
03	0	W	28041	-0-	28041	164411	1074	1	26967	2	N	-0-					-0-
04	0	W	25754	-0-	25754	190165	824	1	24930	2	N	-0-					-0-
05	0	W	25792	-0-	25792	215957	858	1	24934	2	N	-0-					-0-
06	0	W	25792	-0-	25792	241749	1174	1	24618	2	N	-0-					-0-
*07	263042	X	21293	-0-	-241749	-0-	916	1	20377	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

02	0	W	39011	-0-	39011	173479	1735	1	36714	3	N	511	177	0	366	1	56
							562	9									
03	0	W	38628	-0-	38628	212107	1707	1	36441	3	N	436	357	1			135
							480	9									
04	0	W	34462	-0-	34462	246569	1516	1	32509	3	N	397	365	1			167
							437	9									
05	0	W	33804	-0-	33804	280373	1503	1	31925	3	N	342	358	1			151
							376	9									
06	0	W	31632	-0-	31632	312005	1430	1	29991	3	N	192	178	1			165
							211	9									
*07	342952	X	30947	-0-	-312005	-0-	1364	1	29295	3	N	262	372	1			55
							288	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 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
10	0		7283	-0-	7283	7283	10	1	7273	3	N	-0-					-0-
11	0		26162	-0-	26162	33445	60	1	26102	3	N	-0-					-0-
12	0	Z	21283	-0-	21283	54728	82	1	21201	3	N	-0-					-0-
01	0	Z	18181	-0-	18181	72909	60	1	17953	3	N	153					153
							168	9									
02	0	Z	14714	-0-	14714	87623	62	1	14637	3	N	14	152	1			15
							15	9									
03	0	Z	15664	-0-	15664	103287	72	1	15478	3	N	104					119
							114	9									
04	0	Z	14619	-0-	14619	117906	73	1	14538	3	N	7	25	1			1
							8	9									
05	0	Z	14377	-0-	14377	132283	64	1	14303	3	N	9					10
							10	9									
06	0	Z	13430	-0-	13430	145713	65	1	13350	3	N	14	20	1			4
							15	9									
07	0	Z	13326	-0-	13326	159039	56	1	13202	3	N	62	25	1			41
							68	9									

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 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
02	0	W	22787	-0-	22787	119550	524	1	22263	3	N	-0-					-0-
03	0	W	24884	-0-	24884	144434	568	1	24316	3	N	-0-					-0-
04	0	W	23504	-0-	23504	167938	536	1	22968	3	N	-0-					-0-
05	0	W	12400	-0-	12400	180338	285	1	12115	3	N	-0-					-0-
06	0	W	20454	-0-	20454	200792	474	1	19980	3	N	-0-					-0-
*07	219977	X	19185	-0-	-200792	-0-	435	1	18750	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47488	X	18779	-0-	-28709	-0-	70	1	18709	3	N	-0-					-0-
03	52576	X	-0-	-0-	-52576	-0-					N	-0-					-0-
04	50880	X	-0-	-0-	-50880	-0-					N	-0-					-0-
05	85651	X	85651	-0-	-0-	-0-	335	1	419	2	N	-0-					-0-
							84897	3									
06	50880	X	-0-	-0-	-50880	-0-					N	-0-					-0-
*07	53217	X	53217	-0-	-0-	-0-	196	1	38	2	N	-0-					-0-
							52983	3									

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	4097	-0-	4097	5008	812	1	3285	9	N	2986	2766	1			420
03	0	W	47961	-0-	47961	52969	2384	1	42496	3	N	2801	3090	1			131
							3081	9									
04	0	W	16319	-0-	16319	69288	1370	1	14389	3	N	509	521	1			119
							560	9									
05	0	W	15117	-0-	15117	84405	1357	1	13057	3	N	639	529	1			229
							703	9									
06	0	W	25675	-0-	25675	110080	1693	1	23154	3	N	753	871	1			111
							828	9									
07	0	W	19993	-0-	19993	130073	1528	1	18104	3	N	328	357	1			82
							361	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 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
02	72800	X	41302	-0-	-31498	-0-	1033	1	40269	2	N	-0-					-0-
03	80600	X	40455	-0-	-40145	-0-	1069	1	39386	2	N	-0-					-0-
04	78000	X	36940	-0-	-41060	-0-	984	1	35956	2	N	-0-					-0-
05	80600	X	37191	-0-	-43409	-0-	980	1	36211	2	N	-0-					-0-
06	78000	X	31818	-0-	-46182	-0-	848	1	30970	2	N	-0-					-0-
07	80600	X	NO RPT	-0-	-80600	-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
DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 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
02	50708	X	27017	-0-	-23691	-0-	621	1	26396	3	N	-0-			-0-
03	56141	X	27847	-0-	-28294	-0-	635	1	27212	3	N	-0-			-0-
04	54330	X	26550	-0-	-27780	-0-	606	1	25944	3	N	-0-			-0-
05	56141	X	25947	-0-	-30194	-0-	596	1	25351	3	N	-0-			-0-
06	54330	X	23310	-0-	-31020	-0-	541	1	22769	3	N	-0-			-0-
07	56141	X	22331	-0-	-33810	-0-	507	1	21824	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

11	0		23659	-0-	23659	23659	23659	3			N	-0-			-0-
12	0		73417	-0-	73417	97076	73417	3			N	-0-			-0-
01	0	W	59711	-0-	59711	156787	59711	3			N	-0-			-0-
02	0	W	47595	-0-	47595	204382	47595	3			N	-0-			-0-
03	0	W	60007	-0-	60007	264389	60007	3			N	-0-			-0-
04	0	W	56590	-0-	56590	320979	56590	3			N	-0-			-0-
05	0	W	53052	-0-	53052	374031	53052	3			N	-0-			-0-
06	0	W	47343	-0-	47343	421374	47343	3			N	-0-			-0-
07	0	W	45459	-0-	45459	466833	45459	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

11	0		19060	-0-	19060	19060	19060	3			N	-0-			-0-
12	0		75307	-0-	75307	94367	75307	3			N	-0-			-0-
01	0	W	62364	-0-	62364	156731	62364	3			N	-0-			-0-
02	0	W	47315	-0-	47315	204046	47315	3			N	-0-			-0-
03	0	W	58183	-0-	58183	262229	58183	3			N	-0-			-0-
04	0	W	54319	-0-	54319	316548	54319	3			N	-0-			-0-
05	0	W	51609	-0-	51609	368157	51609	3			N	-0-			-0-
06	0	W	46239	-0-	46239	414396	46239	3			N	-0-			-0-
07	0	W	44286	-0-	44286	458682	44286	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

02	0	W	41678	-0-	41678	181251	41678	3			N	-0-			-0-
03	0	W	50648	-0-	50648	231899	50648	3			N	-0-			-0-
04	0	W	47073	-0-	47073	278972	47073	3			N	-0-			-0-
05	0	W	44415	-0-	44415	323387	44415	3			N	-0-			-0-
06	0	W	39740	-0-	39740	363127	39740	3			N	-0-			-0-
07	0	W	38516	-0-	38516	401643	38516	3			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

11	0		13918	-0-	13918	13918	316	1	13602	3	N	-0-			-0-
12	0		81871	-0-	81871	95789	1917	1	79954	3	N	-0-			-0-
*01	166014	X	70225	-0-	-95789	-0-	1631	1	68594	3	N	-0-			-0-
02	79296	X	56487	-0-	-22809	-0-	1299	1	55188	3	N	-0-			-0-
03	87792	X	57100	-0-	-30692	-0-	1304	1	55796	3	N	-0-			-0-
04	84960	X	51148	-0-	-33812	-0-	1168	1	49980	3	N	-0-			-0-
05	87792	X	48136	-0-	-39656	-0-	1107	1	47029	3	N	-0-			-0-
06	84960	X	45441	-0-	-39519	-0-	1055	1	44386	3	N	-0-			-0-
07	87792	X	43727	-0-	-44065	-0-	993	1	42734	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 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
11	0		28216	-0-	28216	28216	640	1	27576	3	N	-0-					-0-
12	0		72878	-0-	72878	101094	1707	1	71171	3	N	-0-					-0-
*01	160305	X	59211	-0-	-101094	-0-	1375	1	57836	3	N	-0-					-0-
02	76020	X	47746	-0-	-28274	-0-	1097	1	46649	3	N	-0-					-0-
03	84165	X	48388	-0-	-35777	-0-	1105	1	47283	3	N	-0-					-0-
04	81450	X	42031	-0-	-39419	-0-	960	1	41071	3	N	-0-					-0-
05	84165	X	38298	-0-	-45867	-0-	880	1	37418	3	N	-0-					-0-
06	81450	X	36909	-0-	-44541	-0-	856	1	36053	3	N	-0-					-0-
07	84165	X	34829	-0-	-49336	-0-	790	1	34039	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

08	0		69398	-0-	69398	203006	2596	1	66802	3	N	-0-					-0-
09	0	W	61005	-0-	61005	264011	2483	1	58522	3	N	-0-					-0-
10	0	W	58184	-0-	58184	322195	2346	1	55838	3	N	-0-					-0-
11	0	W	52622	-0-	52622	374817	2068	1	50554	3	N	-0-					-0-
12	0	W	49931	-0-	49931	424748	2064	1	47867	3	N	-0-					-0-
01	0	W	47424	-0-	47424	472172	2069	1	45355	3	N	-0-					-0-
02	0	W	40727	-0-	40727	512899	1668	1	39059	3	N	-0-					-0-
03	0	W	43780	-0-	43780	556679	1672	1	42108	3	N	-0-					-0-
04	0	W	40423	-0-	40423	597102	1262	1	39161	3	N	-0-					-0-
05	0	W	40727	-0-	40727	637829	1237	1	39490	3	N	-0-					-0-
06	0	W	38153	-0-	38153	675982	1194	1	36959	3	N	-0-					-0-
07	0	W	38833	-0-	38833	714815	1460	1	37373	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

12	0		44481	-0-	44481	44481	1041	1	43440	3	N	-0-					-0-
*01	79679	X	35198	-0-	-44481	-0-	816	1	34382	3	N	-0-					-0-
02	45780	X	33577	-0-	-12203	-0-	772	1	32805	3	N	-0-					-0-
03	50685	X	32742	-0-	-17943	-0-	747	1	31995	3	N	-0-					-0-
04	49050	X	29524	-0-	-19526	-0-	674	1	28850	3	N	-0-					-0-
05	50685	X	28401	-0-	-22284	-0-	653	1	27748	3	N	-0-					-0-
06	49050	X	26787	-0-	-22263	-0-	621	1	26166	3	N	-0-					-0-
07	50685	X	28328	-0-	-22357	-0-	642	1	27686	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

12	0		58	-0-	58	58	58	1			N	-0-					-0-
*01	28906	X	28848	-0-	-58	-0-	1231	1	27515	3	N	93					93
							102	9									
02	28168	X	16038	-0-	-12130	-0-	363	1	15486	3	N	172	180	1			85
							189	9									
03	31186	X	17067	-0-	-14119	-0-	388	1	16646	3	N	30					115
							33	9									
04	30180	X	20102	-0-	-10078	-0-	670	1	19247	3	N	168	180	1			103
							185	9									
05	31186	X	6322	-0-	-24864	-0-	254	1	6033	3	N	32					135
							35	9									
06	30180	X	9812	-0-	-20368	-0-	1147	1	8644	3	N	19					154
							21	9									
07	31186	X	9179	-0-	-22007	-0-	1144	1	7948	3	N	79	178	1			55
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		3334	-0-	3334	3334	78	1	3256	3	N	-0-					-0-
*01	62473	X	59139	-0-	-3334	-0-	1371	1	57768	3	N	-0-					-0-
02	67368	X	40131	-0-	-27237	-0-	922	1	39209	3	N	-0-					-0-
03	74586	X	38613	-0-	-35973	-0-	881	1	37732	3	N	-0-					-0-
04	72180	X	33810	-0-	-38370	-0-	771	1	33039	3	N	-0-					-0-
05	74586	X	32120	-0-	-42466	-0-	738	1	31382	3	N	-0-					-0-
06	72180	X	29764	-0-	-42416	-0-	690	1	29074	3	N	-0-					-0-
07	74586	X	28398	-0-	-46188	-0-	644	1	27754	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

01	0		24857	-0-	24857	24857	82	1	29	2	N	-0-					-0-
							24746	3									
*02	76925	X	52068	-0-	-24857	-0-	207	1	50013	3	N	1680	1430	1			250
							1848	9									
03	70773	X	15040	-0-	-55733	-0-	67	1	8	2	N	244	362	1			132
							14697	3	268	9							
04	68490	X	44879	-0-	-23611	-0-	213	1	43	2	N	1039	1092	1			79
							43480	3	1143	9							
05	70773	X	43228	-0-	-27545	-0-	184	1	207	2	N	661	720	1			20
							42110	3	727	9							
06	68490	X	37176	-0-	-31314	-0-	172	1	9	2	N	873	680	1			213
							36035	3	960	9							
07	70773	X	35044	-0-	-35729	-0-	143	1	25	2	N	597	532	1			278
							34219	3	657	9							

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

01	0		15013	-0-	15013	15013	50	1	17	2	N	50					50
							14891	3	55	9							
*02	35187	X	20174	-0-	-15013	-0-	83	1	19919	3	N	156					206
							172	9									
03	32116	X	18629	-0-	-13487	-0-	84	1	9	2	N	172	160	1			218
							18347	3	189	9							
04	31080	X	14194	-0-	-16886	-0-	69	1	14	2	N	118	138	1			198
							13981	3	130	9							
05	32116	X	14181	-0-	-17935	-0-	61	1	69	2	N	118	155	1			161
							13921	3	130	9							
06	31080	X	13286	-0-	-17794	-0-	63	1	3	2	N	97	169	1			89
							13113	3	107	9							
07	32116	X	14550	-0-	-17566	-0-	60	1	10	2	N	111					200
							14358	3	122	9							

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

10	0		6005	-0-	6005	6005	138	1	5867	3	N	-0-					-0-
11	0		12820	-0-	12820	18825	291	1	12529	3	N	-0-					-0-
12	0		11023	-0-	11023	29848	258	1	10765	3	N	-0-					-0-
01	0		9867	-0-	9867	39715	230	1	9637	3	N	-0-					-0-
*02	45603	X	5888	-0-	-39715	-0-	136	1	5752	3	N	-0-					-0-
03	39463	X	64	-0-	-39399	-0-	1	1	63	3	N	-0-					-0-
04	38190	X	-0-	-0-	-38190	-0-					N	-0-					-0-
05	39463	X	691	-0-	-38772	-0-	16	1	675	3	N	-0-					-0-
06	38190	X	2027	-0-	-36163	-0-	47	1	1980	3	N	-0-					-0-
07	39463	X	4627	-0-	-34836	-0-	105	1	4522	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		58361	-0-	58361	58361	186	1	66	2	N	545	360	1			185
							57509	3	600	9							
*02	98253	X	39892	-0-	-58361	-0-	160	1	39267	3	N	423	541	1			67
							465	9									
03	63023	X	36547	-0-	-26476	-0-	161	1	18	2	N	601	365	1			303
							35707	3	661	9							
04	60990	X	30265	-0-	-30725	-0-	144	1	30	2	N	291	366	1			228
							29771	3	320	9							
05	63023	X	32476	-0-	-30547	-0-	136	1	157	2	N	402	339	1			291
							31741	3	442	9							
06	60990	X	28739	-0-	-32251	-0-	134	1	7	2	N	328	364	1			255
							28237	3	361	9							
07	63023	X	27829	-0-	-35194	-0-	113	1	20	2	N	317	358	1			214
							27347	3	349	9							

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 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
01	0		64043	-0-	64043	64043	206	1	72	2	N	724	556	1			168
							62969	3	796	9							
*02	110073	X	46030	-0-	-64043	-0-	188	1	45407	3	N	395	364	1			199
							435	9									
03	67487	X	42838	-0-	-24649	-0-	191	1	22	2	N	696	744	1			151
							41859	3	766	9							
04	65310	X	36489	-0-	-28821	-0-	176	1	36	2	N	175	166	1			160
							36084	3	193	9							
05	67487	X	34171	-0-	-33316	-0-	145	1	165	2	N	302	179	1			283
							33529	3	332	9							
06	65310	X	31176	-0-	-34134	-0-	145	1	7	2	N	378	560	1			101
							30608	3	416	9							
07	67487	X	31221	-0-	-36266	-0-	126	1	22	2	N	377	353	1			125
							30658	3	415	9							

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 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
02	73048	X	71696	-0-	-1352	-0-	283	1	71406	3	N	6					6
							7	9									
03	98456	X	81503	-0-	-16953	-0-	356	1	42	2	N	116					122
							80977	3	128	9							
04	95280	X	71368	-0-	-23912	-0-	335	1	71	2	N	64					186
							70892	3	70	9							
05	98456	X	69520	-0-	-28936	-0-	289	1	340	2	N	65	176	1			75
							68819	3	72	9							
06	95280	X	65554	-0-	-29726	-0-	300	1	16	2	N	47					122
							65186	3	52	9							
07	98456	X	64756	-0-	-33700	-0-	256	1	47	2	N	39					161
							64410	3	43	9							

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		21759	-0-	21759	21759	505	1	21254	3	N	-0-					-0-
*02	85506	X	63747	-0-	-21759	-0-	1464	1	62283	3	N	-0-					-0-
03	73005	X	62234	-0-	-10771	-0-	1420	1	60814	3	N	-0-					-0-
04	70650	X	53922	-0-	-16728	-0-	1230	1	52692	3	N	-0-					-0-
05	73005	X	49670	-0-	-23335	-0-	1141	1	48529	3	N	-0-					-0-
06	70650	X	46309	-0-	-24341	-0-	1074	1	45235	3	N	-0-					-0-
07	73005	X	43878	-0-	-29127	-0-	996	1	42882	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 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	0		47909	-0-	47909	47909	1642	1	45861	3	N	369	185	0			184
							406	9									
01	0	W	51017	-0-	51017	98926	1715	1	48308	3	N	904	923	0			165
							994	9									
02	0	W	35771	-0-	35771	134697	1203	1	34147	3	N	383	184	0	186	1	178
							421	9									
03	0	W	33695	-0-	33695	168392	1123	1	32125	3	N	406	559	1			25
							447	9									
04	0	W	30202	-0-	30202	198594	1005	1	28870	3	N	297	182	1			140
							327	9									
05	0	W	27973	-0-	27973	226567	938	1	26696	3	N	308	363	1			85
							339	9									
06	0	W	24560	-0-	24560	251127	835	1	23470	3	N	232	177	1			140
							255	9									
07	0	W	24396	-0-	24396	275523	812	1	23380	3	N	185	180	1			145
							204	9									

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

11	0		6731	-0-	6731	6731	6731	3			N	-0-					-0-
12	0		98441	-0-	98441	105172	98441	3			N	-0-					-0-
01	0	W	86239	-0-	86239	191411	86239	3			N	-0-					-0-
02	0	W	69365	-0-	69365	260776	69365	3			N	-0-					-0-
03	0	W	72148	-0-	72148	332924	72148	3			N	-0-					-0-
04	0	W	66413	-0-	66413	399337	66413	3			N	-0-					-0-
05	0	W	63528	-0-	63528	462865	63528	3			N	-0-					-0-
06	0	W	58153	-0-	58153	521018	58153	3			N	-0-					-0-
07	0	W	57839	-0-	57839	578857	57839	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	224	1	28219	3	N	-0-					-0-
*12	45282	X	45282	-0-	-0-	-0-	45282	3			N	-0-					-0-
*01	36024	X	36024	-0-	-0-	-0-	36024	3			N	-0-					-0-
*02	28579	X	28579	-0-	-0-	-0-	28579	3			N	-0-					-0-
*03	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27427	3			N	-0-					-0-
*04	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	3			N	-0-					-0-
*05	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	21228	3			N	-0-					-0-
*06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
*07	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	196	1	10798	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

*02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	308	1	13150	3	N	-0-					-0-
*03	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	770	1	33074	3	N	149					149
							164	9									
04	31980	X	22171	-0-	-9809	-0-	261	1	21803	3	N	97	186	1			60
							107	9									
05	33046	X	23156	-0-	-9890	-0-	274	1	22873	3	N	8					68
							9	9									
06	31980	X	19924	-0-	-12056	-0-	236	1	19578	3	N	100	98	1			70
							110	9									
07	33046	X	18967	-0-	-14079	-0-	429	1	18538	3	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6638 - 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
*02	45209	X	45209	-0-	-0-	-0-	1542 190	1 9	43477	3	N	173					173
03	51305	X	33516	-0-	-17789	-0-	1191 138	1 9	32187	3	N	125	187	1			111
04	49650	X	29180	-0-	-20470	-0-	1113 138	1 9	27929	3	N	125	186	1			50
05	51305	X	29340	-0-	-21965	-0-	1139 113	1 9	28088	3	N	103					153
06	49650	X	26198	-0-	-23452	-0-	897 89	1 9	25212	3	N	81	173	1			61
07	51305	X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					N	NO RPT					61

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 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
02	0		34840	-0-	34840	34840	770 1207	1 9	32863	3	N	1097	1015	1			82
*03	61425	X	26585	-0-	-34840	-0-	868 901	1 9	24816	3	N	819	839	1			62
04	63210	X	68	-0-	-63142	-0-	2 6	1 9	60	3	N	5					67
05	65317	X	27346	-0-	-37971	-0-	905 678	1 9	25763	3	N	616	499	1			184
06	63210	X	25708	-0-	-37502	-0-	861 606	1 9	24241	3	N	551	553	1			182
07	65317	X	21409	-0-	-43908	-0-	703 466	1 9	20240	3	N	424	369	1			237

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	36700	X	NO RPT	-0-	-36700	-0-					N	NO RPT					-0-
04	44040	X	NO RPT	-0-	-44040	-0-					N	NO RPT					-0-
05	45508	X	NO RPT	-0-	-45508	-0-					N	NO RPT					-0-
06	44040	X	NO RPT	-0-	-44040	-0-					N	NO RPT					-0-
07	45508	X	NO RPT	-0-	-45508	-0-					N	NO RPT					-0-

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 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
01	0		18234	-0-	18234	18234	615 317	1 9	17302	3	N	288	183	1			105
02	0		19950	-0-	19950	38184	664 444	1 9	18842	3	N	404	358	1			151
03	0	W	17685	-0-	17685	55869	583 403	1 9	16699	3	N	366	379	1			138
04	0	W	15254	-0-	15254	71123	503 322	1 9	14429	3	N	293	377	1			54
05	0	W	12678	-0-	12678	83801	423 207	1 9	12048	3	N	188	169	1			73
06	0	W	12521	-0-	12521	96322	426 128	1 9	11967	3	N	116	176	1			13
07	0	W	11449	-0-	11449	107771	376 238	1 9	10835	3	N	216	189	1			40

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 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
02	0		23307	-0-	23307	23307	433	1	22874	2	N	-0-					-0-
03	0	W	86707	-0-	86707	110014	1739	1	84968	2	N	-0-					-0-
04	0	W	49482	-0-	49482	159496	1021	1	48461	2	N	-0-					-0-
05	0	W	66493	-0-	66493	225989	1293	1	65200	2	N	-0-					-0-
06	0	W	56187	-0-	56187	282176	1170	1	55017	2	N	-0-					-0-
07	0	W	54757	-0-	54757	336933	1058	1	53699	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 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		26907	-0-	26907	26907	1445	1	24901	3	N	510	373	1			137
							561	9									
12	0		25237	-0-	25237	52144	1259	1	23573	3	N	368	365	1			140
							405	9									
*01	72118	X	19974	-0-	-52144	-0-	1196	1	18429	3	N	317	370	1			87
							349	9									
02	27412	X	15404	-0-	-12008	-0-	1077	1	13995	3	N	302	372	1			17
							332	9									
03	30349	X	16211	-0-	-14138	-0-	1203	1	14683	3	N	295	190	1			122
							325	9									
04	29370	X	10886	-0-	-18484	-0-	739	1	9895	3	N	229	192	1			159
							252	9									
05	30349	X	10712	-0-	-19637	-0-	704	1	9862	3	N	133	163	1			129
							146	9									
06	29370	X	12916	-0-	-16454	-0-	1263	1	11435	3	N	198	188	1			139
							218	9									
07	30349	X	13252	-0-	-17097	-0-	1307	1	11751	3	N	176	189	1			126
							194	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		45177	-0-	45177	45177	145	1	51	2	N	459	178	1			281
							44476	3	505	9							
*02	75410	X	30233	-0-	-45177	-0-	123	1	29671	3	N	399	553	1			127
							439	9									
03	49352	X	28545	-0-	-20807	-0-	126	1	14	2	N	384	370	1			141
							27983	3	422	9							
04	47760	X	24493	-0-	-23267	-0-	115	1	24	2	N	328	346	1			123
							23993	3	361	9							
05	49352	X	22947	-0-	-26405	-0-	97	1	111	2	N	163	183	1			103
							22560	3	179	9							
06	47760	X	20410	-0-	-27350	-0-	94	1	5	2	N	340	348	1			95
							19937	3	374	9							
07	49352	X	19532	-0-	-29820	-0-	79	1	14	2	N	208	172	1			131
							19210	3	229	9							

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12588	-0-	12588	12588	41	1	14	2	N	100					100
							12423	3	110	9							
*02	33826	X	21238	-0-	-12588	-0-	85	1	20824	3	N	299	183	1			216
							329	9									
03	36921	X	21457	-0-	-15464	-0-	95	1	11	2	N	304	346	1			174
							21017	3	334	9							
04	35730	X	17659	-0-	-18071	-0-	83	1	17	2	N	273	322	1			125
							17259	3	300	9							
05	36921	X	16350	-0-	-20571	-0-	69	1	79	2	N	239	176	1			188
							15939	3	263	9							
06	35730	X	14617	-0-	-21113	-0-	68	1	3	2	N	228	162	1			254
							14295	3	251	9							
07	36921	X	14294	-0-	-22627	-0-	58	1	10	2	N	197	179	1			272
							14009	3	217	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 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
01	0		20351	-0-	20351	20351	65	1	23	2	N	188					188
							20056	3	207	9							
*02	58530	X	38179	-0-	-20351	-0-	153	1	37532	3	N	449	531	1			106
							494	9									
03	47895	X	30424	-0-	-17471	-0-	135	1	15	2	N	377	324	1			159
							29859	3	415	9							
04	46350	X	25557	-0-	-20793	-0-	121	1	25	2	N	328	335	1			152
							25050	3	361	9							
05	47895	X	23034	-0-	-24861	-0-	98	1	111	2	N	327	176	1			303
							22465	3	360	9							
06	46350	X	20565	-0-	-25785	-0-	96	1	5	2	N	214	345	1			172
							20229	3	235	9							
07	47895	X	20051	-0-	-27844	-0-	81	1	14	2	N	196	159	1			209
							19740	3	216	9							

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

11	0		53105	-0-	53105	53105	1205	1	51900	3	N	-0-					-0-
12	0		60408	-0-	60408	113513	1416	1	58992	3	N	-0-					-0-
01	0		51841	-0-	51841	165354	1204	1	50637	3	N	-0-					-0-
*02	203621	X	38267	-0-	-165354	-0-	880	1	37387	3	N	-0-					-0-
03	60791	X	42076	-0-	-18715	-0-	961	1	41115	3	N	-0-					-0-
04	58830	X	41262	-0-	-17568	-0-	942	1	40320	3	N	-0-					-0-
05	60791	X	36073	-0-	-24718	-0-	829	1	35244	3	N	-0-					-0-
06	58830	X	36454	-0-	-22376	-0-	1254	1	35200	3	N	-0-					-0-
07	60791	X	38196	-0-	-22595	-0-	1284	1	36912	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

11	0		19491	-0-	19491	19491	442	1	19049	3	N	-0-					-0-
12	0		48476	-0-	48476	67967	1135	1	47341	3	N	-0-					-0-
01	0		39489	-0-	39489	107456	917	1	38572	3	N	-0-					-0-
*02	140454	X	32998	-0-	-107456	-0-	759	1	32239	3	N	-0-					-0-
*03	53661	X	33963	-0-	-19698	-0-	775	1	33188	3	N	-0-					-0-
*04	51930	X	32270	-0-	-19660	-0-	737	1	31533	3	N	-0-					-0-
*05	53661	X	30918	-0-	-22743	-0-	710	1	30208	3	N	-0-					-0-
*06	51930	X	29338	-0-	-22592	-0-	1009	1	28329	3	N	-0-					-0-
*07	53661	X	28956	-0-	-24705	-0-	974	1	27982	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

12	0		29929	-0-	29929	29929	702	1	29227	3	N	-0-					-0-
01	0		41843	-0-	41843	71772	973	1	40870	3	N	-0-					-0-
*02	93607	X	21835	-0-	-71772	-0-	502	1	21333	3	N	-0-					-0-
03	48732	X	31740	-0-	-16992	-0-	726	1	31014	3	N	-0-					-0-
04	47160	X	24621	-0-	-22539	-0-	563	1	24058	3	N	-0-					-0-
05	48732	X	11210	-0-	-37522	-0-	271	1	10939	3	N	-0-					-0-
06	47160	X	10317	-0-	-36843	-0-	894	1	9423	3	N	-0-					-0-
07	48732	X	24312	-0-	-24420	-0-	935	1	23377	3	N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

02	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 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
01	0		33408	-0-	33408	33408	102	1	38	2	N	-0-					-0-
							33268	3									
*02	72813	X	39405	-0-	-33408	-0-	152	1	39253	3	N	-0-					-0-
03	60171	X	41831	-0-	-18340	-0-	178	1	22	2	N	-0-					-0-
							41631	3									
04	58230	X	36414	-0-	-21816	-0-	163	1	36	2	N	-0-					-0-
							36215	3									
05	60171	X	33903	-0-	-26268	-0-	134	1	166	2	N	-0-					-0-
							33603	3									
06	58230	X	29307	-0-	-28923	-0-	128	1	7	2	N	-0-					-0-
							29172	3									
07	60171	X	29234	-0-	-30937	-0-	110	1	21	2	N	-0-					-0-
							29103	3									

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53187	X	53187	-0-	-0-	-0-	1214	1	51744	3	N	208	174	1			34
							229	9									
03	86056	X	66853	-0-	-19203	-0-	1512	1	64924	3	N	379	350	1			63
							417	9									
04	83280	X	53424	-0-	-29856	-0-	1210	1	51927	3	N	261	189	1			135
							287	9									
05	86056	X	50329	-0-	-35727	-0-	1148	1	48949	3	N	211	327	1			19
							232	9									
06	83280	X	45973	-0-	-37307	-0-	1060	1	44741	3	N	156					175
							172	9									
07	86056	X	45174	-0-	-40882	-0-	1513	1	43534	3	N	115	163	1			127
							127	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 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
01	0		43582	-0-	43582	43582	1013	1	42569	3	N	-0-					-0-
02	0		30210	-0-	30210	73792	695	1	29515	3	N	-0-					-0-
*03	101650	X	27858	-0-	-73792	-0-	636	1	27222	3	N	-0-					-0-
04	49050	X	23665	-0-	-25385	-0-	541	1	23124	3	N	-0-					-0-
05	50685	X	23223	-0-	-27462	-0-	534	1	22689	3	N	-0-					-0-
06	49050	X	21499	-0-	-27551	-0-	500	1	20999	3	N	-0-					-0-
07	50685	X	20388	-0-	-30297	-0-	686	1	19702	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 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	0		52918	-0-	52918	52918	1237	1	51681	3	N	-0-					-0-
01	0		52854	-0-	52854	105772	1225	1	51629	3	N	-0-					-0-
02	0		40096	-0-	40096	145868	920	1	39176	3	N	-0-					-0-
*03	183802	X	37934	-0-	-145868	-0-	865	1	37069	3	N	-0-					-0-
04	63030	X	35608	-0-	-27422	-0-	812	1	34796	3	N	-0-					-0-
05	65131	X	29184	-0-	-35947	-0-	670	1	28514	3	N	-0-					-0-
06	63030	X	28346	-0-	-34684	-0-	657	1	27689	3	N	-0-					-0-
07	65131	X	31197	-0-	-33934	-0-	1048	1	30149	3	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 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
02	0		9892	-0-	9892	9892	228	1	9664	3	N	-0-					-0-
*03	101436	X	91544	-0-	-9892	-0-	2091	1	89453	3	N	-0-					-0-
04	104220	X	69923	-0-	-34297	-0-	1598	1	68325	3	N	-0-					-0-
05	107694	X	63961	-0-	-43733	-0-	1472	1	62489	3	N	-0-					-0-
06	104220	X	57121	-0-	-47099	-0-	1327	1	55794	3	N	-0-					-0-
07	107694	X	54800	-0-	-52894	-0-	1245	1	53555	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 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
01	0		24084	-0-	24084	24084	556 80	1 9	23448	3	N	73					73
02	0		32499	-0-	32499	56583	742 147	1 9	31610	3	N	134	160	1			47
*03	84497	X	27914	-0-	-56583	-0-	633 111	1 9	27170	3	N	101					148
04	53730	X	23123	-0-	-30607	-0-	525 70	1 9	22528	3	N	64	162	1			50
05	55521	X	20840	-0-	-34681	-0-	477 64	1 9	20299	3	N	58					108
06	53730	X	20090	-0-	-33640	-0-	464 50	1 9	19576	3	N	45					153
07	55521	X	20035	-0-	-35486	-0-	672 28	1 9	19335	3	N	25	159	1			19

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

03	45298	X	NO RPT	-0-	-45298	-0-					N	NO RPT					-0-
04	61770	X	NO RPT	-0-	-61770	-0-					N	NO RPT					-0-
05	63829	X	NO RPT	-0-	-63829	-0-					N	NO RPT					-0-
06	61770	X	NO RPT	-0-	-61770	-0-					N	NO RPT					-0-
07	63829	X	NO RPT	-0-	-63829	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

03	49852	X	NO RPT	-0-	-49852	-0-					N	NO RPT					-0-
04	67980	X	NO RPT	-0-	-67980	-0-					N	NO RPT					-0-
05	70246	X	NO RPT	-0-	-70246	-0-					N	NO RPT					-0-
06	67980	X	NO RPT	-0-	-67980	-0-					N	NO RPT					-0-
07	70246	X	NO RPT	-0-	-70246	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

03	49280	X	NO RPT	-0-	-49280	-0-					N	NO RPT					-0-
04	67200	X	NO RPT	-0-	-67200	-0-					N	NO RPT					-0-
05	69440	X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					N	NO RPT					-0-
06	67200	X	NO RPT	-0-	-67200	-0-					N	NO RPT					-0-
07	69440	X	NO RPT	-0-	-69440	-0-					N	NO RPT					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	44436	X	NO RPT	-0-	-44436	-0-					N	NO RPT					-0-
04	63480	X	NO RPT	-0-	-63480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	65596	X	NO RPT	-0-	-65596	-0-					N	NO RPT					-0-
06	63480	X	NO RPT	-0-	-63480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	65596	X	NO RPT	-0-	-65596	-0-					N	NO RPT					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	36204	X	NO RPT	-0-	-36204	-0-					N	NO RPT					-0-
04	51720	X	NO RPT	-0-	-51720	-0-					N	NO RPT					-0-
05	53444	X	NO RPT	-0-	-53444	-0-					N	NO RPT					-0-
06	51720	X	NO RPT	-0-	-51720	-0-					N	NO RPT					-0-
07	53444	X	NO RPT	-0-	-53444	-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

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 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
03	50840	X	NO RPT	-0-	-50840	-0-					N	NO RPT					-0-
04	76260	X	NO RPT	-0-	-76260	-0-					N	NO RPT					-0-
05	78802	X	NO RPT	-0-	-78802	-0-					N	NO RPT					-0-
06	76260	X	NO RPT	-0-	-76260	-0-					N	NO RPT					-0-
07	78802	X	NO RPT	-0-	-78802	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE N/A 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
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	52437	X	NO RPT	-0-	-52437	-0-					N	NO RPT					-0-
04	74910	X	NO RPT	-0-	-74910	-0-					N	NO RPT					-0-
05	77407	X	NO RPT	-0-	-77407	-0-					N	NO RPT					-0-
06	74910	X	NO RPT	-0-	-74910	-0-					N	NO RPT					-0-
07	77407	X	NO RPT	-0-	-77407	-0-					N	NO RPT					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	83055	X	NO RPT	-0-	-83055	-0-					N	NO RPT					-0-
04	118650	X	NO RPT	-0-	-118650	-0-					N	NO RPT					-0-
05	122605	X	NO RPT	-0-	-122605	-0-					N	NO RPT					-0-
06	118650	X	NO RPT	-0-	-118650	-0-					N	NO RPT					-0-
07	122605	X	NO RPT	-0-	-122605	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	37926	X	NO RPT	-0-	-37926	-0-					N	NO RPT					-0-
04	54180	X	NO RPT	-0-	-54180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-
06	54180	X	NO RPT	-0-	-54180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	55986	X	NO RPT	-0-	-55986	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	48300	X	NO RPT	-0-	-48300	-0-					N	NO RPT					-0-
04	72450	X	NO RPT	-0-	-72450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	74865	X	NO RPT	-0-	-74865	-0-					N	NO RPT					-0-
06	72450	X	NO RPT	-0-	-72450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	74865	X	NO RPT	-0-	-74865	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	35080	X	NO RPT	-0-	-35080	-0-					N	NO RPT					-0-
04	52620	X	NO RPT	-0-	-52620	-0-					N	NO RPT					-0-
05	54374	X	NO RPT	-0-	-54374	-0-					N	NO RPT					-0-
06	52620	X	NO RPT	-0-	-52620	-0-					N	NO RPT					-0-
07	54374	X	NO RPT	-0-	-54374	-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
A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	43680	X	NO RPT	-0-	-43680	-0-					N	NO RPT					-0-
04	65520	X	NO RPT	-0-	-65520	-0-					N	NO RPT					-0-
05	67704	X	NO RPT	-0-	-67704	-0-					N	NO RPT					-0-
06	65520	X	NO RPT	-0-	-65520	-0-					N	NO RPT					-0-
07	67704	X	NO RPT	-0-	-67704	-0-					N	NO RPT					-0-

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

03	46120	X	NO RPT	-0-	-46120	-0-					N	NO RPT					-0-
04	69180	X	NO RPT	-0-	-69180	-0-					N	NO RPT					-0-
05	71486	X	NO RPT	-0-	-71486	-0-					N	NO RPT					-0-
06	69180	X	NO RPT	-0-	-69180	-0-					N	NO RPT					-0-
07	71486	X	NO RPT	-0-	-71486	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	66860	X	NO RPT	-0-	-66860	-0-					N	NO RPT					-0-
04	100290	X	NO RPT	-0-	-100290	-0-					N	NO RPT					-0-
05	103633	X	NO RPT	-0-	-103633	-0-					N	NO RPT					-0-
06	100290	X	NO RPT	-0-	-100290	-0-					N	NO RPT					-0-
07	103633	X	NO RPT	-0-	-103633	-0-					N	NO RPT					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

02	3344	X	NO RPT	-0-	-3344	-0-					N	NO RPT					-0-
03	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT					-0-
04	50160	X	NO RPT	-0-	-50160	-0-					N	NO RPT					-0-
05	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT					-0-
06	50160	X	NO RPT	-0-	-50160	-0-					N	NO RPT					-0-
07	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

03	47322	X	NO RPT	-0-	-47322	-0-					N	NO RPT					-0-
04	64530	X	NO RPT	-0-	-64530	-0-					N	NO RPT					-0-
05	66681	X	NO RPT	-0-	-66681	-0-					N	NO RPT					-0-
06	64530	X	NO RPT	-0-	-64530	-0-					N	NO RPT					-0-
07	66681	X	NO RPT	-0-	-66681	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	44225	X	NO RPT	-0-	-44225	-0-					N	NO RPT					-0-
04	53070	X	NO RPT	-0-	-53070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	54839	X	NO RPT	-0-	-54839	-0-					N	NO RPT					-0-
06	53070	X	NO RPT	-0-	-53070	-0-					N	NO RPT					-0-
07	54839	X	NO RPT	-0-	-54839	-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

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	21375	X	NO RPT	-0-	-21375	-0-					N	NO RPT					-0-
04	33750	X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					N	NO RPT					-0-
06	33750	X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					N	NO RPT					-0-
07	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

03	24900	X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					N	NO RPT					-0-
04	49800	X	NO RPT	-0-	-49800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	51460	X	NO RPT	-0-	-51460	-0-					N	NO RPT					-0-
06	49800	X	NO RPT	-0-	-49800	-0-					N	NO RPT					-0-
07	51460	X	NO RPT	-0-	-51460	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

03	34860	X	NO RPT	-0-	-34860	-0-					N	NO RPT					-0-
04	69720	X	NO RPT	-0-	-69720	-0-					N	NO RPT					-0-
05	72044	X	NO RPT	-0-	-72044	-0-					N	NO RPT					-0-
06	69720	X	NO RPT	-0-	-69720	-0-					N	NO RPT					-0-
07	72044	X	NO RPT	-0-	-72044	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

03	30240	X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60480	X	NO RPT	-0-	-60480	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60480	X	NO RPT	-0-	-60480	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62496	X	NO RPT	-0-	-62496	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

03	40404	X	NO RPT	-0-	-40404	-0-					N	NO RPT					-0-
04	86580	X	NO RPT	-0-	-86580	-0-					N	NO RPT					-0-
05	89466	X	NO RPT	-0-	-89466	-0-					N	NO RPT					-0-
06	86580	X	NO RPT	-0-	-86580	-0-					N	NO RPT					-0-
07	89466	X	NO RPT	-0-	-89466	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	44632	X	NO RPT	-0-	-44632	-0-					N	NO RPT					-0-
04	95640	X	NO RPT	-0-	-95640	-0-					N	NO RPT					-0-
05	98828	X	NO RPT	-0-	-98828	-0-					N	NO RPT					-0-
06	95640	X	NO RPT	-0-	-95640	-0-					N	NO RPT					-0-
07	98828	X	NO RPT	-0-	-98828	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	39444	X	NO RPT	-0-	-39444	-0-					N	NO RPT					-0-
04	98610	X	NO RPT	-0-	-98610	-0-					N	NO RPT					-0-
05	101897	X	NO RPT	-0-	-101897	-0-					N	NO RPT					-0-
06	98610	X	NO RPT	-0-	-98610	-0-					N	NO RPT					-0-
07	101897	X	NO RPT	-0-	-101897	-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
ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	21736	X	NO RPT	-0-	-21736	-0-					N	NO RPT					-0-
04	50160	X	NO RPT	-0-	-50160	-0-					N	NO RPT					-0-
05	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT					-0-
06	50160	X	NO RPT	-0-	-50160	-0-					N	NO RPT					-0-
07	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	55550	X	NO RPT	-0-	-55550	-0-					N	NO RPT					-0-
04	75750	X	NO RPT	-0-	-75750	-0-					N	NO RPT					-0-
05	78275	X	NO RPT	-0-	-78275	-0-					N	NO RPT					-0-
06	75750	X	NO RPT	-0-	-75750	-0-					N	NO RPT					-0-
07	78275	X	NO RPT	-0-	-78275	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	15880	X	NO RPT	-0-	-15880	-0-					N	NO RPT					-0-
04	59550	X	NO RPT	-0-	-59550	-0-					N	NO RPT					-0-
05	61535	X	NO RPT	-0-	-61535	-0-					N	NO RPT					-0-
06	59550	X	NO RPT	-0-	-59550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	61535	X	NO RPT	-0-	-61535	-0-					N	NO RPT					-0-

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	22016	X	NO RPT	-0-	-22016	-0-					N	NO RPT					-0-
04	82560	X	NO RPT	-0-	-82560	-0-					N	NO RPT					-0-
05	85312	X	NO RPT	-0-	-85312	-0-					N	NO RPT					-0-
06	82560	X	NO RPT	-0-	-82560	-0-					N	NO RPT					-0-
07	85312	X	NO RPT	-0-	-85312	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	4955	X	2344	-0-	-2611	-0-	429	1	1915	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	1560	1	2307	2	N	-0-	163	1			30
07	2106	X	NO RPT	-0-	-2106	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
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
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
06	4020	X	3282	-0-	-738	-0-	1188	1	2054	2	N	36	179	1			42
							40	9									
07	3618	X	NO RPT	-0-	-3618	-0-					N	NO RPT					42

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
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
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1080	1	2949	2	N	127	180	1			42
							140	9									
07	54	X	NO RPT	-0-	-54	-0-					N	NO RPT					42

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
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
06	2010	N	1172	-0-	-838	-0-	638	1	534	2	N	-0-					108
*07	T. A.		NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					108

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
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-
06	3000	N	36670	-0-	33670	33670	36670	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	43080	-0-	39980	73650	43080	2			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
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-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	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
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-
06	660	N	63	-0-	-597	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	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
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-
06	750	N	253	-0-	-497	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 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
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-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8010 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	107261	-0-	104161	104161	107261	2			N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 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
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-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 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
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-
06	1200	N	394	-0-	-806	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	310	-0-	-930	-0-	310	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1005	-0-	-1475	-0-	1005	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
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-
06	810	N	360	-0-	-450	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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
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-
06	1380	N	429	-0-	-951	-0-	305	2	124	9	N	113					113
07	620	N	156	-0-	-464	-0-	156	2			N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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-
06	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	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
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-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 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
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-
06	3810	X	3670	-0-	-140	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3000	N	7663	-0-	4663	4663	7663	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1563					N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 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
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-
06	960	N	658	-0-	-302	-0-	611	2	47	9	N	43					43
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 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
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-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	871	2	124	9	N	113					113
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	890	2	19	9	N	17					130

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 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
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-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	589	N	232	-0-	-357	-0-	232	2			N	-0-					-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 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
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-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 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
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-
06	2850	X	2084	-0-	-766	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1980	-0-	-965	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 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
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
06	117630	X	25991	-0-	-91639	-0-	25941	2	50	9	N	45					101
07	28706	X	25604	-0-	-3102	-0-	25603	2	1	9	N	1	89	1			13

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 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
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-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	229	-0-	-546	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194032 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8320 - 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
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
06	3000	N	40278	-0-	37278	146281	40150	2	128	9	N	116					297
*07	176317	X	30036	-0-	-146281	-0-	29984	2	52	9	N	47	179	1			165

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
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
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					28
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	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
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-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	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
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-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
06	3000	N	37029	-0-	34029	100076	36956	2	73	9	N	66					246
*07	127508	X	27432	-0-	-100076	-0-	27356	2	76	9	N	69	180	1			135

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

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
06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7213	2	4	9	N	4					115
*07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-	92	1			23

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194300 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 9060

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
06	3000	N	44675	-0-	41675	141125	44620	2	55	9	N	50					250
*07	176225	X	35100	-0-	-141125	-0-	35068	2	32	9	N	29	154	1			125

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194305 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8064 - 8963

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
06	3000	N	53939	-0-	50939	162349	53863	2	76	9	N	69					175
*07	202908	X	40559	-0-	-162349	-0-	40504	2	55	9	N	50					225

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

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
06	2670	N	2271	-0-	-399	-0-	2227	2	44	9	N	40					103
07	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2202	2	20	9	N	18					121

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7984 - 8830

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-
06	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					-0-
*07	1152	N	656	-0-	-496	-0-	656	2			N	-0-					-0-

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 7700

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
06	43835	X	43835	-0-	-0-	-0-	43699	2	136	9	N	124					255
*07	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	30363	2	111	9	N	101	182	1			174

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

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-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
07	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					25

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

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-
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

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-
06	2640	N	2336	-0-	-304	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

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
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					25
07	930	N	717	-0-	-213	-0-	717	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1 RRCID -> 197242 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7876 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

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-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197262 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8071 - 8936

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
06	INC G-10		60431	-0-	60431	198110	60266	2	165	9	N	150					375
07	INC G-10		42237	-0-	42237	240347	42147	2	90	9	N	82	357	1			100

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197264 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8062 - 8930

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
06	3000	N	50045	-0-	47045	157489	49987	2	58	9	N	53					178
*07	196270	X	38781	-0-	-157489	-0-	38749	2	32	9	N	29	117	1			90

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

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
*06	0	W	6555	-0-	6555	106757	6531	2	24	9	N	22					110
07	0	W	6363	-0-	6363	113120	6361	2	2	9	N	2	81	1			31

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

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
*06	0	W	17834	-0-	17834	144714	17768	2	66	9	N	60					163
07	0	W	17315	-0-	17315	162029	17231	2	84	9	N	76	206	1			33

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

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-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

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-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

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-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

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-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "E" WELL #: 1 RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 9401

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-
06	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 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
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-
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

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-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

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-
*06	6750	X	5418	-0-	-1332	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5499	-0-	-1476	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 9440

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-
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 9040

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-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

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-
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
06	129540	X	24014	-0-	-105526	-0-	23926	2	88	9	N	80					151
07	30163	X	23868	-0-	-6295	-0-	23828	2	40	9	N	36	101	1			86

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	3000	N	40237	-0-	37237	122714	40237	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	102053	-0-	98953	221667	102053	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
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-
06	1320	N	48	-0-	-1272	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	18870	X	16198	-0-	-2672	-0-	16115	2	83	9	N	75					116
*07	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19089	2	167	9	N	152	247	1			21

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			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
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-
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4229	2	19	9	N	17	147	1			90
*07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4210	2	3	9	N	3					93

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

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-
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

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-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

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
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					60
*07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6536	2	11	9	N	10					70

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

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-
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

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-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

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-
06	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	11100	-0-	-463	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

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-
06	1950	X	1797	-0-	-153	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1045	-0-	-970	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7978 - 9800

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-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*07	105232	X	105232	-0-	-0-	-0-	105232	2			N	-0-					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

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-
06	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	970	-0-	-766	-0-	970	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

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-
06	2250	X	2144	-0-	-106	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

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-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	864	-0-	-562	-0-	864	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

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
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3537	2	84	9	N	76					276
*07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4867	2	4	9	N	4					280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-UNTT WELL #: 3H 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
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-
*06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					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
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-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-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
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-
06	9120	X	8096	-0-	-1024	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	3079	-0-	-6252	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1500	N	261	-0-	-1239	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	985	-0-	-441	-0-	985	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
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-
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	558	X	165	-0-	-393	-0-	165	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
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-
06	1020	N	692	-0-	-328	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

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-
06	2220	X	1640	-0-	-580	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

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-
06	2100	X	813	-0-	-1287	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	694	-0-	-1073	-0-	694	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

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-
06	2190	X	1575	-0-	-615	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1219	-0-	-1044	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

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-
06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	870	-0-	-1238	-0-	870	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

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-
06	630	X	391	-0-	-239	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-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
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-
06	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	424	-0-	-1095	-0-	424	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
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-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
*07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	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
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-
06	1590	X	1130	-0-	-460	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	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
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-
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3022	-0-	-1504	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	840	X	23	-0-	-817	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 8622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	W	301	-0-	301	381013	301	2			N	-0-					-0-
07	0	W	11090	-0-	11090	392103	11090	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 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
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-
06	2370	X	1690	-0-	-680	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	337	-0-	-2112	-0-	337	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 #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 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
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-
06	23340	X	14800	-0-	-8540	-0-	14800	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	18533	-0-	-2113	-0-	18533	2			N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

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
06	4860	X	1299	-0-	-3561	-0-	1299	2			N	-0-					41
07	4743	X	797	-0-	-3946	-0-	797	2			N	-0-					41

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	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

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
06	11340	X	8629	-0-	-2711	-0-	8603	2	26	9	N	24					121
07	11718	X	8081	-0-	-3637	-0-	8023	2	58	9	N	53	68	1			106

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

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
06	6870	X	346	-0-	-6524	-0-	346	2			N	-0-					26
07	5487	X	1056	-0-	-4431	-0-	1056	2			N	-0-					26

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

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
06	16200	X	11663	-0-	-4537	-0-	11591	2	72	9	N	65					116
07	16740	X	7767	-0-	-8973	-0-	7717	2	50	9	N	45					161

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

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
06	17010	X	11477	-0-	-5533	-0-	11436	2	41	9	N	37					92
07	17577	X	10910	-0-	-6667	-0-	10854	2	56	9	N	51	117	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

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-
06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10950	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

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-
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	5164	-0-	-4384	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

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-
06	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9269	X	6019	-0-	-3250	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

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-
06	15360	X	10089	-0-	-5271	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	10101	-0-	-5771	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

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-
06	27240	X	19700	-0-	-7540	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	20498	-0-	-5976	-0-	20498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
06	6810	X	3269	-0-	-3541	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	1493	-0-	-5544	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H 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
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
06	10290	X	8811	-0-	-1479	-0-	8811	2			N	-0-					68
07	10323	X	8416	-0-	-1907	-0-	8416	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
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
06	14760	X	9238	-0-	-5522	-0-	9210	2	28	9	N	25					138
07	15252	X	13937	-0-	-1315	-0-	13923	2	14	9	N	13					151

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
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-
06	24243	X	3722	-0-	-20521	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	5610	X	1403	-0-	-4207	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	3605	-0-	-6625	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW "C" WELL #: 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 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
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-
06	31920	X	20428	-0-	-11492	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	22721	-0-	-6574	-0-	22721	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW B WELL #: 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6240	X	2370	-0-	-3870	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	5679	-0-	-5543	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 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
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
06	11550	X	10329	-0-	-1221	-0-	10312	2	17	9	N	15					143
07	12028	X	9806	-0-	-2222	-0-	9806	2			N	-0-					143

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

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-
06	60630	X	47577	-0-	-13053	-0-	47577	2			N	-0-					-0-
07	60233	X	38342	-0-	-21891	-0-	38342	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		5228	-0-	5228	5228	5228	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		10524	-0-	10524	15752	10524	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

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-
06	53400	X	40346	-0-	-13054	-0-	40346	2			N	-0-					-0-
07	48143	X	5981	-0-	-42162	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

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-
06	35490	X	9465	-0-	-26025	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	33689	-0-	-2984	-0-	33689	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

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-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*07	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

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-
06	60750	X	45158	-0-	-15592	-0-	45158	2			N	-0-					-0-
07	60977	X	34108	-0-	-26869	-0-	34108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
06	35160	X	3269	-0-	-31891	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	35650	X	13816	-0-	-21834	-0-	13816	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
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-
06	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
*07	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	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
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
06	39750	X	38548	-0-	-1202	-0-	38347	2	201	9	N	183	179	1			242
07	41075	X	39136	-0-	-1939	-0-	38960	2	176	9	N	160	182	1			220

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
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
06	7260	X	1699	-0-	-5561	-0-	1699	2			N	-0-					28
07	5146	X	2033	-0-	-3113	-0-	2033	2			N	-0-					28

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
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
06	10770	X	7028	-0-	-3742	-0-	7022	2	6	9	N	5					76
07	9703	X	4242	-0-	-5461	-0-	4184	2	58	9	N	53	104	1			25

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
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-
06	17160	X	2856	-0-	-14304	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	1772	-0-	-15960	-0-	1772	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
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
06	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10345	2	47	9	N	43	157	1			81
07	14446	X	7238	-0-	-7208	-0-	7221	2	17	9	N	15					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
06	20250	X	17639	-0-	-2611	-0-	17569	2	70	9	N	64					154
07	18321	X	18167	-0-	-154	-0-	18156	2	11	9	N	10	116	1			48

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

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
06	4500	X	3073	-0-	-1427	-0-	3073	2			N	-0-					44
07	4650	X	2735	-0-	-1915	-0-	2735	2			N	-0-					44

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

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
06	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					102
07	21669	X	11888	-0-	-9781	-0-	11888	2			N	-0-	62	1			40

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

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
06	33540	X	25601	-0-	-7939	-0-	25582	2	19	9	N	17					77
07	34658	X	13536	-0-	-21122	-0-	13497	2	39	9	N	35					112

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

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-
06	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-
*07	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

02	0	W	39917	-0-	39917	162688	39913	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	0	W	43436	-0-	43436	206124	43435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	W	36943	-0-	36943	243067	36943	2			N	-0-					-0-
05	0	W	17485	-0-	17485	260552	17485	2			N	-0-					-0-
06	0	W	3191	-0-	3191	263743	3191	2			N	-0-					-0-
07	0	W	6278	-0-	6278	270021	6278	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

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-
06	0	W	39615	-0-	39615	342800	39615	2			N	-0-					-0-
07	0	W	25382	-0-	25382	368182	25381	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
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 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
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
06	0	W	46782	-0-	46782	500495	46782	2			N	-0-					102
07	0	W	42653	-0-	42653	543148	42653	2			N	-0-	62	1			40

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

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-
06	1350	X	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

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-
06	61740	X	61222	-0-	-518	-0-	61222	3			N	-0-					-0-
*07	64013	X	64013	-0-	-0-	-0-	64013	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

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-
06	109830	X	87867	-0-	-21963	-0-	87867	3			N	-0-					-0-
07	111321	X	82164	-0-	-29157	-0-	82164	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

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-
06	1920	N	1253	-0-	-667	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1103	-0-	-881	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

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-
06	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

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-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 9160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

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-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

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-
06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	3161	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 #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 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
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-
06	3960	X	2929	-0-	-1031	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	1059	-0-	-3033	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 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
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-
06	4200	X	2437	-0-	-1763	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
*07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 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
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-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	7110	X	3487	-0-	-3623	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3634	-0-	-3713	-0-	3634	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
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-
06	1380	X	552	-0-	-828	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	188	-0-	-1672	-0-	188	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
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-
06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
*07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	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
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-
06	17130	X	15647	-0-	-1483	-0-	15647	3			N	-0-					-0-
07	18507	X	16210	-0-	-2297	-0-	16210	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
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-
06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			N	-0-					-0-
*07	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	16459	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

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-
06	12540	X	11117	-0-	-1423	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
07	12958	X	10882	-0-	-2076	-0-	10882	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

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-
06	9090	X	8026	-0-	-1064	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	6701	-0-	-2878	-0-	6701	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

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-
06	13290	X	8072	-0-	-5218	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	12022	-0-	-843	-0-	12022	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

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-
06	10350	X	1498	-0-	-8852	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	15345	X	1401	-0-	-13944	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

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-
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
*07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
*07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 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
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-
06	4410	X	2693	-0-	-1717	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2314	-0-	-1964	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3870	X	2669	-0-	-1201	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	1835	-0-	-2164	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 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
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-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

ENEXCO, INC. 252045
PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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. 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	98	1	2447	2	N	-0-					47
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	70	1	2859	2	N	1					48
							1	9									
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 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
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	2107	-0-	-32	-0-	95	1	2012	2	N	-0-					18
*06	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	41	1	1748	2	N	-0-					18
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	318	1	6716	2	N	-0-					44
*06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	125	1	5311	2	N	-0-					44
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					44

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 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
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	3934	-0-	-1212	-0-	153	1	3781	2	N	-0-					-0-
*06	4980	X	2993	-0-	-1987	-0-	258	1	2735	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	2	N	-0-					22
*06	3000	N	3065	-0-	65	65	284	1	2781	2	N	-0-					22
07	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					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
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	649	-0-	-591	-0-	8	1	633	2	N	7					27
							8	9									
*06	900	N	344	-0-	-556	-0-	11	1	333	2	N	-0-					27
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					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
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	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	193	1	4764	2	N	-0-					-0-
*06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	372	1	3947	2	N	-0-					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT					-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
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
*06	420	X	43	-0-	-377	-0-	43	1			N	-0-					120
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
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	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	215	1	5630	2	N	5					90
							6	9									
*06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	272	1	5147	2	N	2					92
							2	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					92

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	125	1	3112	2	N	-0-					30
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	80	1	3253	2	N	-0-					30
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3098	-0-	-2	237	140	1	2958	2	N	-0-					13
*06	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	58	1	2484	2	N	-0-					13
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5225	-0-	-1099	-0-	259	1	4966	2	N	-0-					-0-
*06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	168	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	112	1	2145	2	N	-0-					-0-
*06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	78	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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	9622	-0-	-1383	-0-	9583	2	39	9	N	35					135
*06	10650	X	8230	-0-	-2420	-0-	8224	2	6	9	N	5					140
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					140

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
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	2420	-0-	-153	-0-	539	1	1881	2	N	-0-					-0-
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	584	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
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	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	2	N	-0-					-0-
*06	1710	N	1318	-0-	-392	-0-	54	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
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	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	115	1	3012	2	N	-0-					40
*06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	153	1	2901	2	N	-0-					40
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	2	N	-0-					-0-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	12					63
							13	9									
*06	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	33					96
							36	9									
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					96

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 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
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	617	-0-	-1119	-0-	27	1	590	2	N	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	804	2	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 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
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	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
*06	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	899	-0-	-558	-0-	71	1	828	2	N	-0-					-0-
*06	1020	N	893	-0-	-127	-0-	83	1	810	2	N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 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
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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
*06	390	N	153	-0-	-237	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
07	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
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	1262	-0-	-71	-0-	56	1	1206	2	N	-0-					-0-
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
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	5487	-0-	-434	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
*06	5730	X	4734	-0-	-996	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	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
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	1644	-0-	-1146	-0-	117	1	1527	2	N	-0-					-0-
*06	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	168	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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
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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	435	1	2641	2	N	-0-					-0-
*06	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	222	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-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
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	2153	-0-	-327	-0-	95	1	2058	2	N	-0-					-0-
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	85	1	1993	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
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	3100	N	1923	-0-	-1177	2567	137	1	1786	2	N	-0-					-0-
*06	4375	X	1808	-0-	-2567	-0-	195	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					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
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	136	1	415	2	N	-0-					7
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-					7
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
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	2620	-0-	-15	-0-	648	1	1972	2	N	-0-					56
*06	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	108	1	2393	2	N	-0-					56
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					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
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	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	388	1	1182	2	N	-0-					25
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	N	-0-					25
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					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
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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1984	2	11	9	N	10	167	1			18
*06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2174	2	11	9	N	10					28
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					28

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
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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	Y	13	62	1			27
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	2	9	9	Y	8					35
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					35

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
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	1631	-0-	-136	-0-	1613	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1786	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					17

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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	2858	-0-	-118	-0-	404	1	2454	2	N	-0-					-0-
*06	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	215	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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
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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
*06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	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
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	993	-0-	-867	-0-	71	1	922	2	N	-0-					-0-
*06	1260	X	1087	-0-	-173	-0-	117	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-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
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	2009	-0-	-130	-0-	89	1	1920	2	N	-0-					-0-
*06	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	203	1	1723	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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
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	303	-0-	-565	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	53	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	106	-0-	-74	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	683	1	1985	2	N	-0-					52
*06	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	227	1	2359	2	N	-0-					52
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					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
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	993	-0-	-185	-0-	254	1	739	2	N	-0-					80
*06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	107	1	1114	2	N	-0-					80
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					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
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	3163	-0-	-30	-0-	3148	2	15	9	N	14					118
*06	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	3020	2	1	9	N	1					119
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					119

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
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					2
*06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	10	1	1166	2	N	-0-					2
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					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
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	2041	-0-	-67	-0-	505	1	1536	2	N	-0-					68
*06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	101	1	1841	2	N	-0-					68
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					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
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	3111	X	2684	-0-	-427	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	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
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	3902	-0-	-345	-0-	322	1	3580	2	N	-0-					-0-
*06	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	289	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	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
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	592	-0-	-555	-0-	592	2			N	-0-					137
*06	840	N	566	-0-	-274	-0-	563	2	3	9	N	3					140
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					140

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
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	1457	-0-	-186	-0-	117	1	1340	2	N	-0-					-0-
*06	1710	N	1357	-0-	-353	-0-	93	1	1264	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	214	2	37	9	Y	34	62	1			35
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					38
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	8898	X	4336	-0-	-4562	-0-	1405	1	2931	2	N	-0-					-0-
*06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1437	1	2833	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					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
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	2168	-0-	-2	-0-	702	1	1466	2	N	-0-					-0-
*06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	695	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
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	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	197	1	1822	2	N	32	83	1			20
							35	9									
*06	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	440	1	679	2	N	21					41
							23	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					41

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

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	2457	-0-	-488	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	41	1	1785	2	N	9	169	1			30
							10	9									
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	13	1	1709	2	N	16					46
							18	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					46

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	342	1	1884	2	N	-0-					-0-
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	353	1	1710	2	N	-0-					-0-
07	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

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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	477	1	1385	2	N	-0-					12
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	156	1	1621	2	N	-0-					12
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

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	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 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
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	1221	-0-	-81	-0-	54	1	1167	2	N	-0-					-0-
*06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	50	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 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
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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	762	2	72	9	N	65	165	1			27
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	674	2	23	9	N	21					48
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					48

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 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
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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	429	2	37	9	Y	34	62	1			35
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3					38
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					38

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 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
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	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	2218	1	4627	2	N	-0-					-0-
*06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	2171	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	N	13					63
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	N	19					82
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					82

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
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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1154	2	11	9	N	10					40
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1054	2	22	9	N	20					60
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					60

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 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
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	1636	-0-	-193	-0-	381	1	1247	2	N	7					37
							8	9									
*06	1770	N	1503	-0-	-267	-0-	365	1	1127	2	N	10					47
							11	9									
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					47

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 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
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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	146	1	1346	2	N	32	83	1			20
							35	9									
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	544	1	837	2	N	21					41
							23	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					41

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 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
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	824	-0-	-416	-0-	801	2	23	9	N	21	82	1			36
*06	780	X	522	-0-	-258	-0-	502	2	20	9	N	18					54
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					54

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 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
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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10					162
*06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	N	10					172
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					172

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
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	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					44
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	N	5					49
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	2015	-0-	-124	-0-	89	1	1926	2	N	-0-					-0-
*06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	78	1	1829	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	N	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	N	15					145
*06	1740	N	1463	-0-	-277	-0-	1444	2	19	9	N	17					162
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					162

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
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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
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	113	-0-	-73	-0-	95	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	165	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	437	-0-	-59	-0-	108	1	329	2	N	-0-					-0-
*06	480	N	440	-0-	-40	-0-	19	1	421	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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 #: 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
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	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*06	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	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
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
*06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	2					15
							2	9									
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	35	1	1600	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3385	-0-	-490	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
*06	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 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
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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					27
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	107	1	432	2	N	-0-					27
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 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
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	1529	-0-	-517	-0-	70	1	1455	2	N	4					135
							4	9									
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1806	2	40	9	N	36	75	1			96
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					96

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

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	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					21
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					21
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					23
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

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	1024	-0-	-92	-0-	129	1	895	2	N	-0-					-0-
*06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	150	1	828	2	N	-0-					-0-
07	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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 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
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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	193	1	2195	2	N	-0-					-0-
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	194	1	4180	2	N	-0-					-0-
*06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	173	1	4059	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	366	-0-	-99	-0-	348	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	426	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 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
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	1033	-0-	-52	-0-	1030	2	3	9	N	3					80
*06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					80
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					80

LEE, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 187854 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7352 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3034	-0-	-221	-0-	250	1	2784	2	N	-0-					-0-
*06	3150	X	2874	-0-	-276	-0-	227	1	2647	2	N	-0-					-0-
07	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
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	356	-0-	-295	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
*06	360	N	328	-0-	-32	-0-	13	1	315	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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 #: 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
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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*06	2190	N	2114	-0-	-76	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	2169	-0-	-2388	-0-	2151	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1955	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	1050	-0-	-4	-0-	1043	2	7	9	N	6					163
*06	1110	N	997	-0-	-113	-0-	978	2	19	9	N	17					180
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					180

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
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	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	N	3					48
*06	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	1809	2	26	9	N	24					72
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					72

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
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	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					84
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					84
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					47
*06	240	N	222	-0-	-18	-0-	214	2	8	9	N	7					54
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	1			17
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	770	-0-	-129	-0-	34	1	736	2	N	-0-					-0-
*06	810	N	720	-0-	-90	-0-	29	1	691	2	N	-0-					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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
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	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*06	2940	X	2468	-0-	-472	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
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	1920	-0-	-157	-0-	85	1	1835	2	N	-0-					-0-
*06	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	72	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-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
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	1157	-0-	-21	-0-	1139	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	461	-0-	-4	-0-	443	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	370	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1898	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					17

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
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-
*06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10					40
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	989	2	22	9	N	20					60
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					60

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
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	2436	-0-	-44	-0-	2422	2	14	9	Y	13	62	1			27
*06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2170	2	9	9	Y	8					35
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					35

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
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	1					28
							1	9									
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					28
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2745	2	22	9	N	20					150
*06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2647	2	20	9	N	18					168
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					168

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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	302	1	877	2	N	-0-					7
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	113	1	1173	2	N	-0-					7
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					7

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
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	1314	-0-	-329	-0-	77	1	1237	2	N	-0-					-0-
*06	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	127	1	1198	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
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	117	-0-	-162	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
*06	240	N	196	-0-	-44	-0-	19	1	177	2	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	55	1	627	2	N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	N	-0-					-0-
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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 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
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	1726	-0-	-351	-0-	1708	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	8053	-0-	-1185	-0-	8035	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6734	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	1125	-0-	-84	-0-	1107	2	18	9	Y	16	17	1			18
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	951	2	17	9	Y	15	16	1			17
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	1746	-0-	-269	-0-	77	1	1669	2	N	-0-					-0-
*06	1830	N	1517	-0-	-313	-0-	62	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1423	-0-	-96	-0-	63	1	1360	2	N	-0-					-0-
*06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	54	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	2750	-0-	-40	-0-	122	1	2628	2	N	-0-					-0-
*06	2670	N	2617	-0-	-53	-0-	107	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	832	-0-	-36	-0-	19	1	809	2	N	4					109
							4	9									
*06	870	N	786	-0-	-84	-0-	6	1	774	2	N	5					114
							6	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					114

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
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	3016	-0-	-22	-0-	3010	2	6	9	Y	5					20
*06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					20
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					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
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	1275	-0-	-27	-0-	3	1	1272	2	N	-0-					122
*06	1320	N	960	-0-	-360	-0-	11	1	949	2	N	-0-					122
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					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
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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1275	2	N	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	59	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	271	2	N	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	116	1	641	2	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
*06	1770	N	1564	-0-	-206	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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 #: 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
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	2876	-0-	-193	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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
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	1365	-0-	-1425	-0-	60	1	1305	2	N	-0-					-0-
*06	2700	X	1706	-0-	-994	-0-	70	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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
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	1329	-0-	-159	-0-	1297	2	32	9	N	29					96
*06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1262	2	61	9	N	55					151
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					151

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
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	907	X	907	-0-	-0-	-0-	50	1	838	2	N	17					82
							19	9									
*06	600	N	9	-0-	-591	-0-	1	1	8	2	N	-0-					82
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					82

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
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	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1512	2	14	9	Y	13	62	1			27
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1321	2	9	9	Y	8					35
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					35

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 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
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	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	361	1	1180	2	N	7					37
							8	9									
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	370	1	1142	2	N	10					47
							11	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 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
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	2165	-0-	-36	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
*06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1802	-0-	-89	-0-	1779	2	23	9	N	21	92	1			38
*06	1770	N	1136	-0-	-634	-0-	1116	2	20	9	N	18					56
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					56

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
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	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1224	2	25	9	N	23					88
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1181	2	25	9	N	23					111
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1433	2	N	10					78
							11	9									
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	123	1	1324	2	N	27					105
							30	9									
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					105

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
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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					77
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					77
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	113	1	2449	2	N	-0-					-0-
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	100	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	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
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1158	-0-	-330	-0-	1143	2	15	9	N	14					119
*06	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1478	2	15	9	N	14	113	1			20
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					20

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
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	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					35
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					35
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	763	-0-	-384	-0-	763	2			N	-0-					17
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1234	2	3	9	N	3					20
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					20

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
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	467	-0-	-370	-0-	467	2			N	-0-					63
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3					66
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					66

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
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*06	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
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	1226	-0-	-14	-0-	72	1	1154	2	N	-0-					-0-
*06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	119	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1228	-0-	-136	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
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	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*06	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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
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	2801	-0-	-82	-0-	124	1	2677	2	N	-0-					-0-
*06	2790	X	2717	-0-	-73	-0-	111	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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 #: 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
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	679	-0-	-65	-0-	30	1	649	2	N	-0-					-0-
*06	720	N	675	-0-	-45	-0-	28	1	647	2	N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	N	-0-					-0-
*06	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	155	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	120	-0-	-4	-0-	109	1	11	2	N	-0-					-0-
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1787	2	N	-0-					-0-
*06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	61	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1395	2	12	9	N	11					100
*06	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1290	2	15	9	N	14	72	1			42
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					42

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1179	-0-	-588	-0-	52	1	1127	2	N	-0-					-0-
*06	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	62	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 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
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	1675	-0-	-61	-0-	74	1	1601	2	N	-0-					-0-
*06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	59	1	1384	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	403	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3502	-0-	-621	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
*06	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					56
*06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					56
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					56

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
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					20
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					20
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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
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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1599	2	41	9	N	37					77
*06	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1522	2	33	9	N	30					107
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					107

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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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	6394	-0-	-457	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
*06	6390	X	6192	-0-	-198	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-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
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	246	1	944	2	N	8					85
							9	9									
*06	3000	N	9742	-0-	6742	6742	4412	1	5322	2	N	7					92
							8	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	5254					N	NO RPT					92

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
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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1424	2	14	9	N	13					103
*06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1348	2	4	9	N	4					107
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					107

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
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	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2226	2	39	9	N	35					60
*06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1902	2	20	9	N	18					78
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					78

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
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					11
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	74	1	301	2	N	-0-					11
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
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	1122	-0-	-521	-0-	1122	2			N	-0-					57
*06	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	1344	2	17	9	N	15					72
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	N	22					152
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	N	17	113	1			56
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					56

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
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	1819	-0-	-196	-0-	45	1	1759	2	N	14					84
							15	9									
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	45	1	1966	2	N	16					100
							18	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					100

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
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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	2	N	15					44
							17	9									
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	27	1	1175	2	N	9					53
							10	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					53

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
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	3025	-0-	-199	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
*06	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	143	1	2407	2	Y	-0-					-0-
*06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	231	1	2492	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-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
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	1139	-0-	-194	-0-	1128	2	11	9	N	10					98
*06	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1119	2	13	9	N	12					110
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	1347	-0-	-17	-0-	1336	2	11	9	N	10					32
*06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1139	2	13	9	N	12					44
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					44

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
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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26					109
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2347	2	41	9	N	37					146
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					146

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
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	3579	-0-	-172	-0-	3554	2	25	9	N	23					136
*06	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	3454	2	25	9	N	23					159
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					159

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
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	2574	-0-	-30	-0-	2552	2	22	9	N	20					172
*06	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	2469	2	21	9	N	19	177	1			14
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					14

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
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	1233	-0-	-224	-0-	1229	2	4	9	N	4					48
*06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1264	2	2	9	N	2	21	1			29
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					29

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	3539	-0-	-150	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*06	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

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	2080	-0-	-90	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*06	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

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	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					2
*06	990	N	926	-0-	-64	-0-	103	1	823	2	N	-0-					2
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	10	1	776	2	N	-0-					-0-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	N	-0-					-0-
07	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

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	1420	-0-	-440	-0-	1	1	1410	2	N	8					128
							9	9									
*06	1650	X	1278	-0-	-372	-0-	1265	2	13	9	N	12	122	1			18
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	3100	N	9706	-0-	6606	6606	1234	1	8360	2	N	102					190
							112	9									
*06	3000	N	14225	-0-	11225	17831	2413	1	11727	2	N	77					267
							85	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	17676					N	NO RPT					267

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

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	5361	-0-	-560	-0-	167	1	5194	2	N	-0-					-0-
*06	5310	X	4961	-0-	-349	-0-	105	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

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	2973	-0-	-158	-0-	96	1	2877	2	N	-0-					-0-
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	102	1	3049	2	N	-0-					-0-
07	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

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	4131	-0-	-426	-0-	133	1	3998	2	N	-0-					-0-
*06	4410	X	3436	-0-	-974	-0-	112	1	3324	2	N	-0-					-0-
07	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

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	903	-0-	-244	-0-	894	2	9	9	N	8					50
*06	1110	N	923	-0-	-187	-0-	915	2	8	9	N	7					57
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	223	1	2380	2	N	-0-			-0-
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	156	1	2231	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	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
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	479	-0-	-761	-0-	479	2			N	-0-			-0-
*06	1170	N	461	-0-	-709	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	157	1	1672	2	N	-0-			-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	2	N	-0-			-0-
07	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
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
*06	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	62	1	1093	2	N	-0-			17
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			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
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-
*06	450	N	358	-0-	-92	-0-	8	1	350	2	N	-0-			-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-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
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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	18	1	1564	2	N	-0-			-0-
*06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
07	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
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	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
*06	2370	N	2280	-0-	-90	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-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 #: 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
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	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	93	1	2882	2	N	-0-					-0-
*06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	71	1	3272	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4619	-0-	-155	-0-	4582	2	37	9	N	34					161
*06	4620	X	4395	-0-	-225	-0-	4364	2	31	9	N	28					189
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					189

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
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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2084	2	14	9	N	13					135
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2047	2	14	9	N	13					148
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					148

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
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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					30
*06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					30
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					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
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-
*06	180	N	145	-0-	-35	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	192	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

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	8936	-0-	-1294	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
*06	9900	X	8933	-0-	-967	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
07	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

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	89	1	2762	2	N	-0-					-0-
*06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	55	1	2562	2	N	-0-					-0-
07	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

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	1004	-0-	-50	-0-	56	1	947	2	N	1					148
							1	9									
*06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	77	1	832	2	N	18					166
							20	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					166

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

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	558	-0-	-496	-0-	6	1	552	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

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	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
07	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

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	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	215	1	2452	2	N	-0-					-0-
*06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	175	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	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

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	2896	-0-	-111	-0-	128	1	2768	2	N	-0-					-0-
*06	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	113	1	2657	2	N	-0-					-0-
07	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

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	147	1	811	2	N	-0-					-0-
*06	870	N	811	-0-	-59	-0-	139	1	672	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

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	4464	-0-	-155	-0-	800	1	3664	2	N	-0-					-0-
*06	4470	X	4221	-0-	-249	-0-	750	1	3471	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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 #: 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
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-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	189	1	3994	2	N	-0-					93
*06	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	81	1	3461	2	N	5					98
							6	9									
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					98

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
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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	92	1	2296	2	N	-0-					63
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	2	N	-0-					63
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					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
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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					-0-
*06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1705	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
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	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	146	1	4392	2	N	-0-					-0-
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	141	1	4204	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	4287	-0-	-239	-0-	138	1	4149	2	N	-0-					-0-
*06	4380	X	4034	-0-	-346	-0-	131	1	3903	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

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	1542	-0-	-70	-0-	68	1	1474	2	N	-0-					-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	62	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	2	N	-0-					-0-
*06	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	65	1	1534	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

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	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	427	1	9216	2	N	-0-					-0-
*06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	404	1	9479	2	N	-0-					-0-
07	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

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	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	178	1	3835	2	N	-0-					-0-
*06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	141	1	3317	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-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 "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
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	1247	-0-	-1078	-0-	55	1	1192	2	N	-0-					-0-
*06	2250	X	1036	-0-	-1214	-0-	42	1	994	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	6151	-0-	-80	-0-	272	1	5879	2	N	-0-					-0-
*06	6030	X	6021	-0-	-9	-0-	633	1	5388	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-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
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	4495	-0-	-806	-0-	309	1	4186	2	N	-0-					-0-
*06	4770	X	4299	-0-	-471	-0-	316	1	3983	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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
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	5762	-0-	-3135	-0-	5742	2	20	9	N	18					78
*06	8520	X	7355	-0-	-1165	-0-	57	1	7287	2	N	10					88
							11	9									
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					88

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
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	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*06	360	N	146	-0-	-214	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
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	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					145
*06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6309	2	8	9	N	7					152
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	2235	-0-	-28	-0-	99	1	2136	2	N	-0-					-0-
*06	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	85	1	2007	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3100	N	23856	-0-	20756	43680	23063	2	793	9	N	721	683	1			266
*06	66640	X	22960	-0-	-43680	-0-	22415	2	545	9	N	495	621	1			140
*07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					140

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 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
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-
*06	600	N	488	-0-	-112	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 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
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-
*06	1890	N	1546	-0-	-344	-0-	33	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	540	N	191	-0-	-349	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

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-
*06	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	60	1	2736	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

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-
*06	930	N	810	-0-	-120	-0-	17	1	793	2	N	-0-			-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 8964

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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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
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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	21	1	1727	2	N	15					106
							17	9									
*06	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	56	1	1668	2	N	-0-					106
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					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
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	1811	-0-	-235	-0-	80	1	1731	2	N	-0-					-0-
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 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
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-
*06	450	N	387	-0-	-63	-0-	8	1	379	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-					-0-
07	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
BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 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
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	1704	-0-	-63	-0-	53	1	1651	2	N	-0-					-0-
*06	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	33	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3100	N	19511	-0-	16411	33909	18920	2	591	9	N	537	466	1			198
*06	50919	X	17010	-0-	-33909	-0-	16523	2	487	9	N	443	516	1			125
*07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					125

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 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
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	1573	-0-	-2488	-0-	1555	2	18	9	N	16					63
*06	3480	X	1012	-0-	-2468	-0-	1009	2	3	9	N	3					66
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					66

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 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
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	1488	-0-	-62	-0-	76	1	1412	2	N	-0-					-0-
*06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1673	-0-	-32	-0-	85	1	1588	2	N	-0-					-0-
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	67	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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 #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 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
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	961	-0-	-310	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 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
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	906	-0-	-86	-0-	40	1	866	2	N	-0-					-0-
*06	870	N	834	-0-	-36	-0-	34	1	800	2	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2918	2	59	9	N	54					161
*06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2779	2	54	9	N	49	148	1			62
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					62

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
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-
*06	4620	X	3611	-0-	-1009	-0-	304	1	3307	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-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
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	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					14
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					14
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					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
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	4255	-0-	-178	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
*06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	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

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-
*06	960	N	366	-0-	-594	-0-	12	1	354	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	N	-0-					-0-
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

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	6978	-0-	-865	-0-	6924	2	54	9	N	49	191	1			80
*06	7260	X	6576	-0-	-684	-0-	6545	2	31	9	N	28					108
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					108

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

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	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	251	1	2656	2	N	-0-					-0-
*06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	276	1	2460	2	N	-0-					-0-
07	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

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	3038	N	2949	-0-	-89	-0-	2847	2	102	9	Y	93	168	1			112
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1822	2	61	9	Y	55					167
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	2364	-0-	-736	-0-	518	1	1800	2	N	42	86	1			19
							46	9									
*06	3000	X	1454	-0-	-1546	-0-	223	1	1224	2	N	6					25
							7	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					25

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
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	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	279	1	969	2	N	42	86	1			19
							46	9									
*06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	2	N	6					25
							7	9									
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

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
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	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*06	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2634	-0-	-466	-0-	82	1	2552	2	N	-0-					-0-
*06	3000	X	2226	-0-	-774	-0-	47	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-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
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	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	240	1	5194	2	N	-0-					-0-
*06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	213	1	5001	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	4855	-0-	-291	-0-	108	1	4714	2	N	30					110
							33	9									
*06	4980	X	4554	-0-	-426	-0-	34	1	4456	2	N	58					168
							64	9									
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					168

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
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
*06	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	63	1	1951	2	N	-0-					-0-
*06	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					72

RANGE WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 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
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	6891	-0-	-611	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
*06	7260	X	6466	-0-	-794	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 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
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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*06	660	N	375	-0-	-285	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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 #: E 1 RRCID -> 203038 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	14	1			24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	153	1	531	2	N	43					103
							47	9									
*06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	209	1	1148	2	N	14	63	1			54
							15	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

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-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 1 RRCID -> 203380 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6294 - 6370

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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 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
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-
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 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
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5493	-0-	-2195	-0-	32	1	5461	2	N	-0-					-0-
*06	6480	X	4065	-0-	-2415	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	341	-0-	-372	-0-	4	1	337	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
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	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	253	1	5459	2	N	-0-					-0-
*06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	229	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	628	1	2876	2	N	-0-					-0-
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	532	1	2462	2	N	-0-					-0-
07	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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	7890	X	5323	-0-	-2567	-0-	449	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-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
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	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5075	2	10	9	N	9	193	1			33
*06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	3	1	5039	2	N	39					72
							43	9									
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	4484	-0-	-755	-0-	4484	2			N	-0-			125
*06	4980	X	4074	-0-	-906	-0-	4074	2			N	-0-			125
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			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
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	3905	-0-	-311	-0-	122	1	3783	2	N	-0-			-0-
*06	4050	X	3733	-0-	-317	-0-	79	1	3654	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-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
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	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-			-0-
*06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-			-0-
07	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
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	6592	-0-	-383	-0-	6592	2			N	-0-			-0-
*06	6360	X	5903	-0-	-457	-0-	5903	2			N	-0-			-0-
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-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
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	1209	-0-	-186	-0-	13	1	1196	2	N	-0-			-0-
*06	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-			-0-
*06	7740	X	6752	-0-	-988	-0-	6752	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	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 "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 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
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	1756	-0-	-42	-0-	1752	2	4	9	N	4					114
*06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	21	1	1711	2	N	13	66	1			61
							14	9									
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					61

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 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
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	7954	-0-	-540	-0-	352	1	7602	2	N	-0-					-0-
*06	8220	X	7640	-0-	-580	-0-	312	1	7328	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 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
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-
*06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	2	N	3	16	1			2
							3	9									
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					2

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	52	1	8979	2	N	-0-					-0-
*06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION) WELL #: 1H RRCID -> 205645 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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

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-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

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-
*06	7500	X	6231	-0-	-1269	-0-	333	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

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	4745	X	3848	-0-	-897	-0-	22	1	3826	2	N	-0-					-0-
*06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

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-
*06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	237	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

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	10448	-0-	-774	-0-	116	1	10332	2	N	-0-					-0-
*06	10860	X	10373	-0-	-487	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
*06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	113	1	5152	2	N	-0-					-0-
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
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	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
*06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
07	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
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	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	49	1	4384	2	N	-0-					-0-
*06	3420	X	1092	-0-	-2328	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
07	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
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	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					88
*06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7604	2	4	9	N	4					92
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					92

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
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	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8647	2	85	9	N	77					237
*06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8423	2	77	9	N	70	192	1			115
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					115

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
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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	20	1	787	2	N	-0-					-0-
*06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	278	1	3289	2	N	-0-					-0-
07	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
BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 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
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-
*06	4170	X	1883	-0-	-2287	-0-	40	1	1843	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 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
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	8156	-0-	-28	-0-	8156	2			N	-0-			-0-
*06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6243	-0-	-918	-0-	6243	2			N	-0-			-0-
*06	6690	X	6028	-0-	-662	-0-	6028	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8511	-0-	-510	-0-	8511	2			N	-0-			-0-
*06	8730	X	8038	-0-	-692	-0-	8038	2			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	837	-0-	-3875	-0-	26	1	811	2	N	-0-			-0-
*06	4560	X	2726	-0-	-1834	-0-	58	1	2668	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	307	1	9547	2	N	-0-			-0-
*06	9240	X	8590	-0-	-650	-0-	181	1	8409	2	N	-0-			-0-
07	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
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	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	185	1	5764	2	N	-0-			-0-
*06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	133	1	6188	2	N	-0-			-0-
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

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	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	112	1	9903	2	N	-0-					-0-
*06	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
*06	11340	X	8836	-0-	-2504	-0-	744	1	8092	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

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-
*06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

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	1328	-0-	-98	-0-	1275	2	53	9	N	48					218
*06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	1235	2	43	9	N	39	189	1			68
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					68

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

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	9205	-0-	-653	-0-	8853	1	352	2	N	-0-					-0-
*06	9330	X	9033	-0-	-297	-0-	312	1	8721	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

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	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	1045	1	17779	2	N	-0-					-0-
*06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	808	1	12831	2	N	-0-					-0-
07	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 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
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
*06	810	N	734	-0-	-76	-0-	62	1	672	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
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	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	124	1	2109	2	N	-0-					-0-
*06	2760	N	2627	-0-	-133	-0-	156	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-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
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-
*06	11520	X	8739	-0-	-2781	-0-	737	1	8002	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					-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
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	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3312	2	4	9	N	4					48
*06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2995	2	3	9	N	3	21	1			30
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					30

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
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	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	459	1	1593	2	N	25					138
							28	9									
*06	1710	X	1601	-0-	-109	-0-	244	1	1342	2	N	14	127	1			25
							15	9									
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					58
*06	1290	N	979	-0-	-311	-0-	4	1	958	2	N	15					73
							17	9									
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					73

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
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	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	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
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-
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	255	1	2774	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-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
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
*06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	89	1	2635	2	N	8					58
							9	9									
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					58

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
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-
*06	5490	X	3997	-0-	-1493	-0-	86	1	3911	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	5513	-0-	-1896	-0-	134	1	5379	2	N	-0-					-0-
*06	6780	X	5162	-0-	-1618	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	703	1	11380	2	N	-0-					188
*06	11280	X	11093	-0-	-187	-0-	486	1	10589	2	N	16					204
							18	9									
07	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					204

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
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
*06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					28
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	3284	-0-	-250	-0-	102	1	3182	2	N	-0-					-0-
*06	3390	X	3140	-0-	-250	-0-	66	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-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
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	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	45	1	4806	2	N	7					77
							8	9									
*06	7320	X	4916	-0-	-2404	-0-	24	1	4892	2	N	-0-					77
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					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
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	4264	-0-	-665	-0-	661	1	3575	2	N	25					148
							28	9									
*06	4770	X	4007	-0-	-763	-0-	875	1	3113	2	N	17					165
							19	9									
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					165

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

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	12980	-0-	-7821	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
*06	18090	X	14422	-0-	-3668	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

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	8683	-0-	-1113	-0-	80	1	8593	2	N	9					52
							10	9									
*06	9480	X	8303	-0-	-1177	-0-	40	1	8263	2	N	-0-					52
07	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					52

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

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	6195	-0-	-98	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
*06	5850	X	5769	-0-	-81	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

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	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	238	1	7415	2	N	-0-					-0-
*06	7380	X	6974	-0-	-406	-0-	147	1	6827	2	N	-0-					-0-
07	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

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	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	99	1	8799	2	N	-0-					-0-
*06	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
07	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
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	8243	-0-	-2483	-0-	257	1	7986	2	N	-0-					-0-
*06	10380	X	7707	-0-	-2673	-0-	163	1	7544	2	N	-0-					-0-
07	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
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	12918	-0-	-846	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
*06	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-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
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	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	296	1	10423	2	N	-0-	93	1			24
*06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	288	1	9686	2	N	-0-					24
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					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
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	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	842	1	15902	2	N	-0-					-0-
*06	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	864	1	15117	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-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
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	15852	-0-	-82	-0-	556	1	15293	2	N	3					45
							3	9									
*06	15420	X	14997	-0-	-423	-0-	489	1	14508	2	N	-0-					45
07	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT					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
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	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	174	1	2554	2	N	-0-					-0-
*06	2040	X	1500	-0-	-540	-0-	61	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
*06	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	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
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	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
*06	7110	X	5257	-0-	-1853	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-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
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	7127	-0-	-313	-0-	222	1	6905	2	N	-0-					-0-
*06	7200	X	6593	-0-	-607	-0-	139	1	6454	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-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
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	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
*06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
07	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
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	5625	-0-	-3737	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*06	8520	X	2650	-0-	-5870	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-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
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	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	341	1	5734	2	N	58					150
							64	9									
*06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	487	1	5268	2	N	76	186	1			40
							84	9									
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

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
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-
*06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

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	3870	-0-	-222	-0-	957	1	2911	2	N	2			102
							2	9							
*06	3810	X	3548	-0-	-262	-0-	153	1	3395	2	N	-0-			102
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			102

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

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-
*06	8970	X	7055	-0-	-1915	-0-	151	1	6904	2	N	-0-			-0-
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

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	1969	-0-	-976	-0-	81	1	1888	2	N	-0-			-0-
*06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	87	1	1997	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

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	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1281	1	3897	2	N	2			160
							2	9							
*06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	215	1	4752	2	N	15			175
							17	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			175

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

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	6571	-0-	-435	-0-	164	1	6407	2	N	-0-			-0-
*06	6780	X	6041	-0-	-739	-0-	346	1	5695	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-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
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	6923	-0-	-1199	-0-	6923	2			N	-0-			-0-
*06	7440	X	6623	-0-	-817	-0-	6623	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-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
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	12147	-0-	-749	-0-	378	1	11769	2	N	-0-			-0-
*06	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	250	1	11584	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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	2513	-0-	-2106	-0-	23	1	2482	2	N	7			182
							8	9							
*06	4290	X	2747	-0-	-1543	-0-	13	1	2712	2	N	20			202
							22	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			202

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
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	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	439	1	3835	2	N	3			173
							3	9							
*06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	431	1	3134	2	N	-0-			173
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			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
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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 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
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	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	610	1	8938	2	N	-0-					-0-
*06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	370	1	8682	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					2
*06	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	12	1	1346	2	N	-0-					2
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					2

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	481	1	7791	2	N	-0-					107
*06	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	338	1	7369	2	N	-0-					107
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					107

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 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
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	4338	-0-	-250	-0-	836	1	3502	2	N	-0-					-0-
*06	4170	X	4131	-0-	-39	-0-	775	1	3356	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-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
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	20202	X	5888	-0-	-14314	-0-	909	1	4915	2	N	58					203
							64	9									
*06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1288	1	4583	2	N	40	191	1			52
							44	9									
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					52

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
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	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	1062	1	4453	2	N	-0-					-0-
*06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	911	1	3940	2	N	-0-					-0-
07	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
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-
*06	5700	X	4369	-0-	-1331	-0-	368	1	4001	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	18360	X	14340	-0-	-4020	-0-	307	1	14033	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	87	1	3989	2	N	-0-					-0-
07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	207	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
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	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	142	1	5511	2	N	-0-					-0-
*06	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	213	1	8843	2	N	-0-					-0-
07	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
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					65
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					65
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
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									
*06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	235	1	6920	2	N	75	62	1			36
							83	9									
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					36

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
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-
*06	12570	X	9996	-0-	-2574	-0-	214	1	9782	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	10140	X	8006	-0-	-2134	-0-	171	1	7835	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-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
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	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	393	1	7279	2	N	-0-					-0-
*06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1394	1	5413	2	N	-0-					-0-
07	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
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	13196	-0-	-1188	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
*06	14190	X	13444	-0-	-746	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-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
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	5488	-0-	-1332	-0-	151	1	5304	2	Y	30					30
							33	9									
*06	INC G-10		4508	-0-	4508	4508	125	1	4369	2	Y	13					43
							14	9									
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	4508					Y	NO RPT					43

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
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	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	292	1	10244	2	Y	-0-					115
*06	INC G-10		10615	-0-	10615	10615	294	1	10310	2	Y	10					125
							11	9									
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	10615					Y	NO RPT					125

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
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	5904	-0-	-203	-0-	163	1	5741	2	Y	-0-					115
*06	INC G-10		7128	-0-	7128	7128	198	1	6919	2	Y	10					125
							11	9									
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	7128					Y	NO RPT					125

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
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	6509	-0-	-683	-0-	180	1	6329	2	Y	-0-					26
*06	INC G-10		6017	-0-	6017	6017	167	1	5850	2	Y	-0-					26
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	6017					Y	NO RPT					26

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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 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
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	9192	-0-	-1751	-0-	3999	1	5193	2	N	-0-					-0-
*06	10590	X	8784	-0-	-1806	-0-	4091	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 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
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	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	2	N	-0-					-0-
*06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	706	-0-	-69	-0-	6	1	700	2	N	-0-					39
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	2	N	-0-					39
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					39

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 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
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	9885	-0-	-686	-0-	308	1	9577	2	N	-0-					-0-
*06	10230	X	9489	-0-	-741	-0-	200	1	9289	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	22440	X	16739	-0-	-5701	-0-	1411	1	15328	2	N	-0-					-0-
07	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	742	1	10882	2	N	-0-					-0-
*06	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	400	1	9409	2	N	-0-					-0-
07	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

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	1209	-0-	-124	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					-0-
*06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	47	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

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	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	594	1	10105	2	N	-0-					-0-
*06	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	574	1	9113	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

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	6243	-0-	-2034	-0-	276	1	5967	2	N	-0-					-0-
*06	8010	X	5869	-0-	-2141	-0-	240	1	5629	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	174 69	1 9	4173	2	N	63					180
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	40	177	1			43
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	134 6	1 9	4314	2	N	5					48
*05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	224	1	5326	2	N	-0-					48
*06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	178	1	5243	2	N	-0-					48
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 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
02	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	664 46	1 9	15957	2	Y	42	43	1			20
03	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	667 98	1 9	16266	2	Y	89	49	1			60
04	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	507 39	1 9	16296	2	Y	35	50	1			45
*05	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	691 34	1 9	16425	2	Y	31	37	1			39
*06	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	548 29	1 9	16170	2	Y	26	35	1			30
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					30

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 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
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-
*06	7230	X	6826	-0-	-404	-0-	532	1	6294	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 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
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-
*06	8220	X	7020	-0-	-1200	-0-	150	1	6870	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	1890	N	939	-0-	-951	-0-	79	1	860	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 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
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-
*06	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	468	1	8313	2	Y	-0-					-0-
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	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. 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
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	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	10	1	5032	2	N	67					175
							74	9									
*06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4672	2	20	9	N	18					193
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					193

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
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	7547	-0-	-234	-0-	334	1	7213	2	N	-0-					-0-
*06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	247	1	7434	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-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
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-
*06	8040	X	5094	-0-	-2946	-0-	109	1	4985	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	220	1	10061	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	9510	X	6333	-0-	-3177	-0-	534	1	5799	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-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 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
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-
*06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	333	1	3617	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 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
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	10609	-0-	-2256	-0-	342	1	10267	2	N	-0-					-0-
*06	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	483	1	14357	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 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
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	4068	-0-	-2628	-0-	1203	1	2857	2	N	7	174	1			25
							8	9									
*06	6480	X	3067	-0-	-3413	-0-	704	1	2363	2	N	-0-					25
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					25

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 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
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	7320	-0-	-461	-0-	822	1	6498	2	N	-0-					233
*06	7500	X	7009	-0-	-491	-0-	814	1	6137	2	N	53	139	1			147
							58	9									
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 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
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	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	213	1	6733	2	N	2	29	1			115
							2	9									
*06	6390	X	5517	-0-	-873	-0-	206	1	5311	2	N	-0-	47	1			68
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					68

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
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-
*06	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	124	1	1350	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-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
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	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
*06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	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
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	4966	-0-	-2102	-0-	152	1	4814	2	N	-0-	155	1			27
*06	6180	X	3979	-0-	-2201	-0-	148	1	3814	2	N	15	19	1			23
							17	9									
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					23

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
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	4379	-0-	-1201	-0-	322	1	4057	2	N	-0-					77
*06	5400	X	3818	-0-	-1582	-0-	3809	2	9	9	N	8					85
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					85

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
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	4642	-0-	-597	-0-	174	1	4468	2	N	-0-					-0-
*06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	144	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-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
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	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	288	1	7135	2	N	4	98	1			64
							4	9									
*06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	201	1	6598	2	N	-0-					64
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					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
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	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	270	1	4599	2	N	-0-					-0-
*06	4800	X	4705	-0-	-95	-0-	279	1	4426	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4459	2	34	9	N	31					163
*06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4418	2	28	9	N	25					188
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					188

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
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
*06	14580	X	10267	-0-	-4313	-0-	337	1	9930	2	N	-0-					118
07	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					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
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	4523	-0-	-406	-0-	4484	2	39	9	N	35					197
*06	4590	X	4544	-0-	-46	-0-	4480	2	64	9	N	58	195	1			60
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					60

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
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	7327	-0-	-82	-0-	748	1	6531	2	N	44					198
							48	9									
*06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	1182	1	8593	2	N	-0-					198
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					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
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	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	571	1	20056	2	N	-0-					-0-
*06	112642	X	112642	-0-	-0-	-0-	5465	1	107177	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-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
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	8636	-0-	-416	-0-	2200	1	6395	2	N	37					37
							41	9									
*06	8610	X	8297	-0-	-313	-0-	728	1	7566	2	N	3					40
							3	9									
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					40

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
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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	105	1	1787	2	N	-0-					-0-
*06	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	103	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	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
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
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	4032	-0-	-649	-0-	224	1	3808	2	N	-0-					-0-
*06	4530	X	4184	-0-	-346	-0-	248	1	3936	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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
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	7076	-0-	-333	-0-	1811	1	5264	2	N	1					88
							1	9									
*06	7110	X	6389	-0-	-721	-0-	561	1	5828	2	N	-0-					88
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					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
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	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1049	1	3047	2	N	-0-					73
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	357	1	3706	2	N	-0-					73
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					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
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	8735	-0-	-2270	-0-	1160	1	7575	2	N	-0-					-0-
*06	10650	X	7929	-0-	-2721	-0-	786	1	7143	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-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
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
*06	T. A.		2079	-0-	2079	2079	57	1	1986	2	Y	33					318
							36	9									
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2079					Y	NO RPT					318

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
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	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	299	1	10519	2	N	-0-					-0-
*06	66686	X	66686	-0-	-0-	-0-	3235	1	63451	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-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
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-
*06	12570	X	9213	-0-	-3357	-0-	777	1	8436	2	N	-0-			-0-
07	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 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
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	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	917	1	17315	2	N	-0-			-0-
*06	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	922	1	16122	2	N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	8850	X	6815	-0-	-2035	-0-	575	1	6240	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT			-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 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
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-
*06	21660	X	15497	-0-	-6163	-0-	1306	1	14191	2	N	-0-			-0-
07	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT			-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 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
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-
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 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
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	6469	-0-	-320	-0-	286	1	6183	2	N	-0-			-0-
*06	6450	X	5917	-0-	-533	-0-	242	1	5675	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 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
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	10718	-0-	-2147	-0-	474	1	10244	2	N	-0-			-0-
*06	11490	X	10547	-0-	-943	-0-	339	1	10208	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-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
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-					75
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
02	10892	X	10731	-0-	-161	-0-	405 62	1 9	10264	2	N	56	196	1			83
03	12059	X	11772	-0-	-287	-0-	387 24	1 9	11361	2	N	22					105
04	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	678 230	1 9	13242	2	N	209					314
*05	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	717 36	1 9	13044	2	N	33					154
*06	11490	X	10719	-0-	-771	-0-	655 19	1 9	10045	2	N	17					171
07	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					171

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
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	10228	-0-	-963	-0-	312	1	9916	2	N	-0-					-0-
*06	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	304	1	10640	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-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
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-
*06	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	135	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
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	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	353	1	2793	2	N	22					98
							24	9									
*06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	293	1	2208	2	N	-0-					98
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					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
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	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	1057	1	9226	2	N	33					228
							36	9									
*06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	998	1	7257	2	N	-0-					228
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	358	1	6360	2	Y	11					77
							12	9									
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					77

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
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									
*06	8340	X	7509	-0-	-831	-0-	246	1	7254	2	N	8	43	1			4
							9	9									
07	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					4

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
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-
*06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	77	1	7730	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
*06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	342	1	3721	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-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
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									
*06	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	539	1	15894	2	N	23					77
							25	9									
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					77

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
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-
*06	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	478	1	8487	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	487	1	5284	2	N	-0-					-0-
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	241	1	2617	2	N	-0-					-0-
07	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	687	1	12190	2	Y	-0-					-0-
07	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	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 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
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									
*06	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	144	1	4244	2	N	6					44
							7	9									
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					44

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
*06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	223	1	4144	2	N	-0-					-0-
*06	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	988	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16194	-0-	-2499	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
*06	18150	X	15924	-0-	-2226	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 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
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	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	508	1	4009	2	N	-0-					-0-
*06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	426	1	4125	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11784	-0-	-1205	-0-	654	1	11130	2	N	-0-					-0-
*06	12570	X	12503	-0-	-67	-0-	741	1	11762	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-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
02	9632	X	5913	-0-	-3719	-0-	231 123	1 9	5559	2	N	112	198	1			62
03	10664	X	8378	-0-	-2286	-0-	326 99	1 9	7953	2	N	90					152
04	9630	X	5493	-0-	-4137	-0-	161 145	1 9	5187	2	N	132	214	1			70
*05	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	268 118	1 9	6364	2	N	107					177
*06	8100	X	6609	-0-	-1491	-0-	212 132	1 9	6265	2	N	120	192	1			105
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					105

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 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
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	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	139	1	2999	2	N	-0-					-0-
*06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	112	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4816	-0-	-1508	-0-	416	1	4400	2	N	-0-					-0-
*06	6120	X	2540	-0-	-3580	-0-	269	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 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
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-	207 124	1 9	6275	2	Y	113	19	1			235
*05	6913	X	6477	-0-	-436	-0-	179	1	6298	2	Y	-0-					175
*06	INC G-10		5863	-0-	5863	5863	163	1	5700	2	Y	-0-					175
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	5863					Y	NO RPT					175

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
*06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 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
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-
*06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	52	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-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 #: 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
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
*06	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	132	1	2347	2	N	-0-					60
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					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
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	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	353	1	6005	2	N	-0-					-0-
*06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	329	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	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
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	11535	-0-	-1578	-0-	580	1	10955	2	N	-0-					-0-
*06	12480	X	11773	-0-	-707	-0-	637	1	11136	2	N	-0-					-0-
07	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-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
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	8935	-0-	-210	-0-	247	1	8669	2	Y	17					63
							19	9									
*06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	247	1	8644	2	Y	17					80
							19	9									
07	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					80

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
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	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	682	1	11030	2	N	-0-					36
*06	11310	X	11026	-0-	-284	-0-	484	1	10542	2	N	-0-					36
07	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					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
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	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	377	1	2981	2	N	-0-					93
*06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	409	1	3083	2	N	-0-					93
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					93

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 10870 - 11322

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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	6833	-0-	-204	-0-	767	1	6066	2	N	-0-					127
*06	6810	X	6453	-0-	-357	-0-	753	1	5680	2	N	18					145
							20	9									
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					145

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

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	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	416	1	14613	2	N	-0-					-0-
*06	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	368	1	12881	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	7660	-0-	-1175	-0-	618	1	7042	2	N	-0-					-0-
*06	8490	X	7378	-0-	-1112	-0-	505	1	6873	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-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
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	704	-0-	-13556	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*06	11850	X	4185	-0-	-7665	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-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
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	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2333	2	40	9	N	36					54
*06	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1808	2	4	9	N	4					58
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					58

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
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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	1795	1	14636	2	N	-0-					120
*06	15360	X	12808	-0-	-2552	-0-	611	1	12178	2	N	17					137
							19	9									
07	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					137

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
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	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1094	1	6129	2	N	-0-					-0-
*06	6720	X	5688	-0-	-1032	-0-	597	1	5091	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-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
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	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
*06	8280	X	7032	-0-	-1248	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	397	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-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
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	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	1188	1	7760	2	N	-0-					-0-
*06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	436	1	3959	2	N	-0-					-0-
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	97	1	633	2	N	-0-					-0-
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	NO RPT	-0-	-806	-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
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	9133	-0-	-1314	-0-	404	1	8729	2	N	-0-					-0-
*06	9540	X	8629	-0-	-911	-0-	277	1	8352	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	160 105	1 9	3836	2	Y	95	171	1			94
03	4557	X	2569	-0-	-1988	-0-	101 10	1 9	2458	2	Y	9					103
04	4410	X	1462	-0-	-2948	-0-	41 112	1 9	1309	2	Y	102	177	1			28
*05	4557	X	2293	-0-	-2264	-0-	89 85	1 9	2119	2	Y	77	69	1			36
*06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	71 61	1 9	2086	2	Y	55	36	1			55
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					55

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
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9	3553	2	N	2					62
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	212 11	1 9	5179	2	N	10					72
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	160 17	1 9	5158	2	N	15					87
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	125 66	1 9	2980	2	N	60					147
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	99 119	1 9	2933	2	N	108	182	1			73
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					73

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
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-
*06	8640	X	4454	-0-	-4186	-0-	237	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	7920	X	5959	-0-	-1961	-0-	128	1	5831	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-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
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	2645	-0-	-2098	-0-	109	1	2536	2	N	-0-					-0-
*06	4140	X	2751	-0-	-1389	-0-	115	1	2636	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3738	-0-	-168	-0-	3727	2	11	9	N	10					100
*06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3697	2	11	9	N	10					110
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	8017	-0-	-229	-0-	355	1	7662	2	N	-0-					-0-
*06	8400	X	7920	-0-	-480	-0-	255	1	7665	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-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
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					47
*06	780	N	460	-0-	-320	-0-	19	1	441	2	N	-0-					47
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
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	4707	-0-	-284	-0-	144	1	4563	2	N	-0-					112
*06	4800	X	4554	-0-	-246	-0-	188	1	4366	2	N	-0-					112
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					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
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-
*06	303	N	-0-	-0-	-303	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	27	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	6210	X	4615	-0-	-1595	-0-	389	1	4226	2	N	-0-					-0-
07	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
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
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-
*06	16050	X	12018	-0-	-4032	-0-	1013	1	11005	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					-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
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	1610	-0-	-2668	-0-	849	1	750	2	N	10					56
							11	9									
*06	3810	X	2169	-0-	-1641	-0-	1025	1	1144	2	N	-0-					56
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					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
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	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	119	1	3766	2	N	15	193	1			20
							17	9									
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	116	1	3006	2	N	2					22
							2	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					22

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
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-
*06	9000	X	5400	-0-	-3600	-0-	455	1	4945	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	7380	X	5057	-0-	-2323	-0-	426	1	4631	2	Y	-0-					-0-
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 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
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	10219	-0-	-1313	-0-	452	1	9767	2	N	-0-					-0-
*06	11070	X	10564	-0-	-506	-0-	340	1	10224	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 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
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	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	3976	1	3516	2	N	-0-					84
*06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	3485	1	3892	2	N	89					173
							98	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					173

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1396	-0-	-123	-0-	739	1	654	2	N	3					58
							3	9									
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	1039	1	1160	2	N	-0-					58
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					58

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235239 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7408 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4233	-0-	-2091	-0-	212	1	4021	2	Y	-0-					74
*06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	203	1	3747	2	Y	-0-					74
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					74

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
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	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	391	1	5136	2	N	-0-					-0-
*06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	420	1	4872	2	N	-0-					-0-
07	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
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
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	3907	-0-	-588	-0-	197	1	3710	2	N	-0-					-0-
*06	4350	X	3534	-0-	-816	-0-	191	1	3343	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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
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	18692	-0-	-1923	-0-	859	1	17833	2	N	-0-					68
*06	19410	X	17457	-0-	-1953	-0-	584	1	16873	2	N	-0-					68
07	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					N	NO RPT					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
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	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	998	1	6519	2	N	-0-					-0-
*06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	388	1	3523	2	N	-0-					-0-
07	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
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	6512	-0-	-6694	-0-	361	1	6151	2	N	-0-					-0-
*06	12780	X	10412	-0-	-2368	-0-	617	1	9795	2	N	-0-					-0-
07	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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	445	1	15648	2	N	-0-					53
*06	18252	X	18252	-0-	-0-	-0-	506	1	17746	2	N	-0-					53
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					53

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 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
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	11062	-0-	-997	-0-	489	1	10573	2	N	-0-					-0-
*06	11670	X	10028	-0-	-1642	-0-	410	1	9618	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		100	-0-	100	100	36	1	64	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 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
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	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					83
*06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					83
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					83

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
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	10993	-0-	-1035	-0-	572	1	10400	2	N	19					101
							21	9									
*06	11520	X	10223	-0-	-1297	-0-	625	1	9598	2	N	-0-					101
07	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 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
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	3773	-0-	-505	-0-	94	1	3679	2	N	-0-					-0-
*06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	98	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 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
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	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
*06	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 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
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	4505	-0-	-114	-0-	331	1	4174	2	N	-0-					100
*06	4470	X	4355	-0-	-115	-0-	4336	2	19	9	N	17					117
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					117

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 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
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-
*06	20430	X	14444	-0-	-5986	-0-	309	1	14135	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
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	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	437	1	13852	2	N	-0-					-0-
*06	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	375	1	13135	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-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 #: 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
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	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

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	8457	-0-	-1370	-0-	374	1	8083	2	N	-0-					-0-
*06	9450	X	9004	-0-	-446	-0-	289	1	8715	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

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	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	218	1	4699	2	N	-0-					-0-
*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	194	1	4567	2	N	-0-					-0-
07	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

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	N	-0-					55
*06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					55

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

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	8220	-0-	-2909	-0-	1512	1	6700	2	N	7	52	1			112
							8	9									
*06	10770	X	6012	-0-	-4758	-0-	1247	1	4715	2	N	45					157
							50	9									
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					157

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
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	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	311	1	10913	2	N	-0-					24
*06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	218	1	7649	2	N	-0-					24
07	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					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
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.		4377	-0-	4377	15285	121	1	4256	2	N	-0-					24
*06	18395	X	3110	-0-	-15285	-0-	86	1	3024	2	N	-0-					24
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	453	1	15929	2	N	-0-					78
*06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	434	1	15217	2	N	-0-					78
07	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT					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
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	5722	-0-	-1997	-0-	3031	1	2680	2	N	10					93
							11	9									
*06	7470	X	5199	-0-	-2271	-0-	2451	1	2737	2	N	10					103
							11	9									
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					103

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
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	15281	-0-	-9457	-0-	423	1	14858	2	N	-0-					99
*06	18660	X	14977	-0-	-3683	-0-	416	1	14561	2	N	-0-					99
07	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	2328	-0-	-3097	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1094	-0-	-1603	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*06	2820	X	1258	-0-	-1562	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		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
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	4385	-0-	-172	-0-	805	1	3565	2	N	14	141	1			68
							15	9									
*06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	970	1	3667	2	N	25					93
							28	9									
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					93

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
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	10172	-0-	-2476	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
*06	12240	X	9144	-0-	-3096	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	5267	-0-	-1429	-0-	1407	1	3815	2	N	41					193
							45	9									
*06	6780	X	5696	-0-	-1084	-0-	1733	1	3912	2	N	46					239
							51	9									
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					239

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
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	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	631	1	14658	2	N	-0-					-0-
*06	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	508	1	10350	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	7065	-0-	-530	-0-	415	1	6650	2	N	-0-					-0-
*06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	781	1	7395	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-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
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-
*06	8550	X	6595	-0-	-1955	-0-	556	1	6039	2	N	-0-					-0-
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	17070	X	12540	-0-	-4530	-0-	1058	1	11482	2	N	-0-					-0-
07	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	10080	X	7352	-0-	-2728	-0-	572	1	6780	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-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 #: 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
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	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					77
*06	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					77
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					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
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	4882	-0-	-1442	-0-	4878	2	4	9	N	4					67
*06	6120	X	5119	-0-	-1001	-0-	5119	2			N	-0-					67
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					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
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-
*06	14280	X	14221	-0-	-59	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
07	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	2160	X	1626	-0-	-534	-0-	155	1	1471	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1111	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	252	1	2742	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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 #: 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
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									
*06	5850	X	4664	-0-	-1186	-0-	153	1	4503	2	N	7					97
							8	9									
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					97

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
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
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	268	1	4753	2	Y	-0-					35
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					35

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
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-
*06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	834	1	9054	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					-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
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									
*06	15180	X	9936	-0-	-5244	-0-	325	1	9580	2	N	28	89	1			6
							31	9									
07	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
*06	14160	X	12993	-0-	-1167	-0-	425	1	12537	2	N	28	89	1			6
							31	9									
07	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					6

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
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									
*06	6510	X	4868	-0-	-1642	-0-	158	1	4676	2	N	31					178
							34	9									
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					178

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
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
*06	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	72	1	7206	2	Y	1					10
							1	9									
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					10

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
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
*06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	92	1	9233	2	Y	1					10
							1	9									
07	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
*06	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	78	1	2287	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					30

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
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	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	596	1	6466	2	N	-0-					-0-
*06	8460	X	6560	-0-	-1900	-0-	699	1	5861	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-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
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-
*06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	455	1	8092	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*06	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	926	1	16441	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	10451	-0-	-1639	-0-	456	1	9986	2	N	8					32
							9	9									
*06	11700	X	10688	-0-	-1012	-0-	545	1	10143	2	N	-0-					32
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					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
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	4033	-0-	-989	-0-	4030	2	3	9	N	3					65
*06	4620	X	3684	-0-	-936	-0-	3684	2			N	-0-					65
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					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
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	11329	-0-	-5690	-0-	365	1	10964	2	N	-0-					-0-
*06	14940	X	11205	-0-	-3735	-0-	364	1	10841	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-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
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	9616	-0-	-2505	-0-	420	1	9186	2	N	9					51
							10	9									
*06	10950	X	9068	-0-	-1882	-0-	462	1	8606	2	N	-0-					51
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					51

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
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	15629	-0-	-5668	-0-	432	1	15176	2	N	19					184
							21	9									
*06	20610	X	14850	-0-	-5760	-0-	411	1	14420	2	N	17					201
							19	9									
07	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	3100	N	3409	-0-	309	309	628	1	2781	2	N	-0-					9
*06	3000	N	3369	-0-	369	678	705	1	2664	2	N	-0-					9
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	89					N	NO RPT					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
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	3831	-0-	-478	-0-	565	1	3266	2	N	-0-					-0-
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	650	1	3803	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-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
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	9601	-0-	-2427	-0-	480	1	9121	2	Y	-0-					2
*06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	506	1	9355	2	Y	-0-					2
07	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					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
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	21104	-0-	-441	-0-	1056	1	20048	2	Y	-0-					1
*06	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	1018	1	18818	2	Y	-0-					1
07	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	290	1	10189	2	N	-0-					289
*06	11310	X	9915	-0-	-1395	-0-	275	1	9628	2	N	11					300
							12	9									
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					300

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
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	13190	-0-	-2248	-0-	660	1	12530	2	Y	-0-					2
*06	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	627	1	11593	2	Y	-0-					2
07	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	139	1	11427	2	N	50					220
							55	9									
*06	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	381	1	11427	2	N	2	193	1			29
							2	9									
07	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					29

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
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	7148	-0-	-416	-0-	358	1	6790	2	Y	-0-					56
*06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	265	1	4905	2	Y	-0-					56
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					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
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	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	1329	1	25235	2	Y	-0-					16
*06	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	1324	1	24455	2	Y	-0-					16
07	29977	X	NO RPT	-0-	-29977	-0-					Y	NO RPT					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
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-
*06	4260	X	3213	-0-	-1047	-0-	271	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	716	1	3002	2	N	-0-					-0-
*06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	687	1	2974	2	N	-0-					-0-
07	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
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
*06	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	354	1	6275	2	Y	11					17
							12	9									
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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
*06	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	334	1	5925	2	Y	11					17
							12	9									
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					17

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
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
*06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	98	1	1740	2	N	-0-					27
*07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					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
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-
*06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	178	1	3165	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-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
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	617	-0-	-1522	-0-	7	1	604	2	N	5					25
							6	9									
*06	2070	N	582	-0-	-1488	-0-	19	1	563	2	N	-0-					25
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					25

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
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	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	612	1	10517	2	N	-0-					-0-
*06	98615	X	98615	-0-	-0-	-0-	5271	1	93344	2	N	-0-					-0-
07	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
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	7552	-0-	-2306	-0-	283	1	7269	2	N	-0-					-0-
*06	9540	X	8321	-0-	-1219	-0-	231	1	8090	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-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 #: 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
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									
*06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	196	1	5782	2	Y	30					55
							33	9									
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					55

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
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-
*06	12210	X	9319	-0-	-2891	-0-	785	1	8534	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	9930	X	7546	-0-	-2384	-0-	636	1	6910	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	13200	X	9907	-0-	-3293	-0-	835	1	9072	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	5310	X	3812	-0-	-1498	-0-	321	1	3491	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 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
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	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	736	1	15891	2	N	-0-					-0-
*06	15090	X	13186	-0-	-1904	-0-	538	1	12648	2	N	-0-					-0-
07	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 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
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	9836	-0-	-673	-0-	272	1	9564	2	N	-0-					24
*06	9930	X	9092	-0-	-838	-0-	252	1	8838	2	N	2					26
							2	9									
07	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					26

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 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
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	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	632	1	12006	2	Y	-0-					7
*06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	226	1	4169	2	Y	-0-					7
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					7

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 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
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	5945	-0-	-193	-0-	5718	1	227	2	N	-0-					-0-
*06	5880	X	5801	-0-	-79	-0-	200	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239851 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8158 - 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
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

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
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	9679	-0-	-489	-0-	268	1	9411	2	N	-0-					128
*06	9780	X	9114	-0-	-666	-0-	253	1	8853	2	N	7					135
							8	9									
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					135

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
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	3318	-0-	-805	-0-	167	1	3151	2	N	-0-					-0-
*06	4080	X	3393	-0-	-687	-0-	184	1	3209	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-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 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
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	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4745	2	13	9	Y	12	6	1			13
*06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-	12	1			1
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	11313	-0-	-777	-0-	313	1	11000	2	N	-0-					92
*06	11700	X	10566	-0-	-1134	-0-	293	1	10273	2	N	-0-					92
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					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
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	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	505	1	3674	2	N	-0-					-0-
*06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	532	1	3570	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	4143	-0-	-755	-0-	4143	2			N	-0-					13
*06	4740	X	3867	-0-	-873	-0-	3867	2			N	-0-					13
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					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
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									
*06	8490	X	7473	-0-	-1017	-0-	245	1	7219	2	N	8	43	1			4
							9	9									
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					4

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
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-
*06	21152	X	21152	-0-	-0-	-0-	1127	1	20025	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-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 #: 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
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
*06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	56	1	5588	2	Y	1					10
							1	9									
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					10

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

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-
*06	9690	X	7372	-0-	-2318	-0-	621	1	6751	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

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-
*06	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	974	1	17309	2	N	-0-					-0-
07	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

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
*06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	386	1	6845	2	Y	-0-					7
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

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-
*06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
07	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

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-
*06	13050	X	6309	-0-	-6741	-0-	135	1	6174	2	N	-0-					-0-
07	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-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 #: 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
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
*06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	11729	X	6950	-0-	-4779	-0-	371	1	6579	2	N	-0-					13
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					13

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
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									
*06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	123	1	3615	2	Y	8					14
							9	9									
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					14

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 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
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	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 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
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									
*06	5550	X	3782	-0-	-1768	-0-	124	1	3655	2	N	3					95
							3	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					95

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 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
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-
*06	8730	X	7526	-0-	-1204	-0-	965	1	6561	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-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 #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 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
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
*06	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	457	1	8106	2	Y	-0-			7
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT			7

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
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-
*06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1034	1	7035	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*06	17880	X	15301	-0-	-2579	-0-	15301	2			N	-0-			-0-
07	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT			-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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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
*06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
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	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	15796	2			N	-0-			-0-
*06	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	33	1	12872	2	N	-0-			-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	17024	-0-	-1173	-0-	852	1	16172	2	Y	-0-					36
*06	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	846	1	15639	2	Y	-0-					36
07	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					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
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
*06	14B2 EXT		2893	-0-	2893	2893	149	1	2744	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2893					Y	NO RPT					2

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
02	10080	X	5857	-0-	-4223	-0-	47 7	1 9	5803	2	Y	6					19
03	11160	X	9537	-0-	-1623	-0-	75 6	1 9	9456	2	Y	5	19	1			5
04	10800	X	9616	-0-	-1184	-0-	81 4	1 9	9531	2	Y	4					9
*05	8184	X	8060	-0-	-124	-0-	71	1	7989	2	Y	-0-					9
*06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	7748	2	Y	1					10
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					10

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 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
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 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
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
*06	14310	X	12484	-0-	-1826	-0-	666	1	11818	2	N	-0-					13
07	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					13

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 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
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	5113	-0-	-6543	-0-	679	1	4434	2	N	-0-					-0-
*06	11280	X	2677	-0-	-8603	-0-	265	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-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 #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 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
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	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	1010	1	6598	2	N	-0-					-0-
*06	6810	X	6152	-0-	-658	-0-	610	1	5542	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 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
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
*06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	300	1	5326	2	Y	-0-					14
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	4493	-0-	-188	-0-	140	1	4353	2	N	-0-					-0-
*06	4470	X	4084	-0-	-386	-0-	86	1	3998	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-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
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
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-
*06	8640	X	6831	-0-	-1809	-0-	576	1	6255	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-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
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									
*06	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	216	1	6387	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
*06	INC G-10		2592	-0-	2592	2592	83	1	2448	2	Y	55	36	1			55
							61	9									
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	2592					Y	NO RPT					55

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
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	4740	-0-	-220	-0-	1167	1	3573	2	N	-0-					-0-
*06	4740	X	4173	-0-	-567	-0-	1297	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	19051	-0-	-2184	-0-	19051	2			N	-0-					-0-
*06	17670	X	16541	-0-	-1129	-0-	3771	1	12770	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-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
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	8805	-0-	-1208	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
*06	9390	X	9303	-0-	-87	-0-	2121	1	7182	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-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
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	14741	-0-	-8695	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
*06	17460	X	15095	-0-	-2365	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-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 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
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	8497	-0-	-803	-0-	686	1	7811	2	N	-0-					-0-
*06	8250	X	7889	-0-	-361	-0-	540	1	7349	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-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
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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	190	1	1240	2	N	-0-					-0-
*06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	N	-0-					-0-
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	112	1	3314	2	Y	26	35	1			30
							29	9									
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					30

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 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
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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 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
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	9118	-0-	-678	-0-	1145	1	7973	2	N	-0-					-0-
*06	9480	X	7034	-0-	-2446	-0-	1081	1	5953	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 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
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	184	-0-	-33	-0-	28	1	156	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3866	-0-	866	866	3866	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	711					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 #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 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
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-
*06	6270	X	4768	-0-	-1502	-0-	402	1	4366	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	8005	-0-	-1543	-0-	7963	2	42	9	N	38	58	1			40
*06	9240	X	7424	-0-	-1816	-0-	7424	2			N	-0-					40
07	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					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
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									
*06	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	279	1	8236	2	N	5					55
							6	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					55

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
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									
*06	9690	X	8496	-0-	-1194	-0-	278	1	8211	2	N	6					48
							7	9									
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					48

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	280	1	507	2	N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	7170	X	6117	-0-	-1053	-0-	200	1	5910	2	N	6					44
							7	9									
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					44

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 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
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	7504	-0-	-587	-0-	378	1	7126	2	N	-0-					-0-
*06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	430	1	7512	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 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
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	14725	-0-	-4495	-0-	2474	1	12251	2	N	-0-					-0-
*06	18150	X	9604	-0-	-8546	-0-	1485	1	8119	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 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
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	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	865	1	5648	2	N	-0-					-0-
*06	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	198	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 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
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	61	-0-	-342	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					2
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 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
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	25900	-0-	-1349	-0-	2039	1	23861	2	N	-0-					-0-
*06	26400	X	25454	-0-	-946	-0-	2368	1	23086	2	N	-0-					-0-
07	27280	X	NO RPT	-0-	-27280	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	15047	-0-	-1228	-0-	1240	1	13807	2	N	-0-					-0-
*06	15750	X	14073	-0-	-1677	-0-	1113	1	12960	2	N	-0-					-0-
07	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
02	3108	X	1517	-0-	-1591	-0-	60 10	1 9	1447	2	Y	9	6	1			3
03	3441	X	25	-0-	-3416	-0-	1 10	1 9	14	2	Y	9					12
04	3330	X	582	-0-	-2748	-0-	14 113	1 9	455	2	Y	103	87	1			28
*05	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	115 85	1 9	2738	2	Y	77	69	1			36
*06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	91 61	1 9	2695	2	Y	55	36	1			55
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					55

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
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	384 10	1 9	9219	2	Y	9	6	1			3
03	9765	X	2504	-0-	-7261	-0-	98 10	1 9	2396	2	Y	9					12
04	9420	X	5559	-0-	-3861	-0-	164 113	1 9	5282	2	Y	103	87	1			28
*05	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	470 85	1 9	11170	2	Y	77	69	1			36
*06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	373 61	1 9	10996	2	Y	55	36	1			55
07	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					55

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
02	10472	X	8297	-0-	-2175	-0-	331 15	1 9	7951	2	N	14	104	1			11
03	11594	X	9086	-0-	-2508	-0-	358 2	1 9	8726	2	N	2					13
04	10770	X	7393	-0-	-3377	-0-	222 29	1 9	7142	2	N	26					39
*05	11129	X	7726	-0-	-3403	-0-	312 1	1 9	7413	2	N	1					40
*06	9240	X	7555	-0-	-1685	-0-	247 10	1 9	7298	2	N	9	45	1			4
07	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	3780	-0-	-6171	-0-	298	1	3482	2	N	-0-					-0-
*06	9630	X	3382	-0-	-6248	-0-	315	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	10916	-0-	-368	-0-	881	1	10035	2	N	-0-					-0-
*06	10920	X	10051	-0-	-869	-0-	688	1	9363	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 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
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	6637	-0-	-1609	-0-	833	1	5804	2	N	-0-					-0-
*06	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	1019	1	5614	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 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
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	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	187	1	927	2	N	-0-					-0-
*06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	376	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7949	-0-	-9039	-0-	162	1	7787	2	N	-0-					-0-
*06	15570	X	7047	-0-	-8523	-0-	487	1	6560	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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 #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 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
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									
*06	6660	X	4234	-0-	-2426	-0-	138	1	4086	2	N	9	45	1			4
							10	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					4

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

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-
*06	14010	X	9757	-0-	-4253	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

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	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	2227	1	14543	2	N	-0-					-0-
*06	14970	X	14124	-0-	-846	-0-	1400	1	12724	2	N	-0-					-0-
07	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

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	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9798	2	8	9	N	7	122	1			40
*06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					40
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					40

GEAN, JIM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245093 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 10463

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	5919	-0-	-2451	-0-	902	1	5017	2	N	-0-					-0-
*06	8100	X	3039	-0-	-5061	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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	13123	-0-	-610	-0-	6	1	12977	2	N	127	181	1			67
							140	9									
*06	13290	X	13259	-0-	-31	-0-	2	1	13205	2	N	47					114
							52	9									
07	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					114

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
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-
*06	5580	X	1608	-0-	-3972	-0-	34	1	1574	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 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
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	12921	-0-	-3602	-0-	572	1	12349	2	N	-0-					-0-
*06	15990	X	12439	-0-	-3551	-0-	400	1	12039	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245668 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7691 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	1908	1	10605	2	N	-0-					-0-
*06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 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
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-
*06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	485	1	8615	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	12540	X	9724	-0-	-2816	-0-	820	1	8904	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-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 #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 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
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-
*06	9600	X	6882	-0-	-2718	-0-	367	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	238	1	7017	2	Y	13	18	1			15
							14	9									
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					15

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 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
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	15008	-0-	-1546	-0-	755	1	14253	2	N	-0-					-0-
*06	15540	X	14212	-0-	-1328	-0-	769	1	13443	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 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
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	758	X	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	N	-0-					60
*06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	N	12					72
							13	9									
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					72

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 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
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	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	270	1	4093	2	N	99	186	1			195
							109	9									
*06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	644	1	3976	2	N	81	191	1			85
							89	9									
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14605	-0-	-3995	-0-	735	1	13870	2	N	-0-					-0-
*06	17550	X	14662	-0-	-2888	-0-	793	1	13869	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
*06	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 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
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-
*06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	162	1	7414	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 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
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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	99	1	489	2	N	-0-					-0-
*06	480	N	119	-0-	-361	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 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
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
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 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
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	12914	-0-	-1439	-0-	646	1	12268	2	Y	-0-					30
*06	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	678	1	12531	2	Y	-0-					30
07	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	16					88
							18	9									
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					88

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
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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1209	1	774	2	N	-0-					-0-
*06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	1			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14247	-0-	-1749	-0-	2156	1	12073	2	N	16					165
							18	9									
*06	15150	X	13328	-0-	-1822	-0-	1396	1	11913	2	N	17					182
							19	9									
07	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					182

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 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
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	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	2286	1	1463	2	N	-0-					-0-
*06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	1			N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5061	-0-	-4704	-0-	103	1	4958	2	N	-0-					-0-
*06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
07	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 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
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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 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
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-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

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	11967	-0-	-774	-0-	11967	2			N	-0-					123
*06	12210	X	11618	-0-	-592	-0-	11618	2			N	-0-					123
07	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					123

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

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
*06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	157	1	2803	2	Y	11					17
							12	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					17

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

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-
*06	12270	X	9328	-0-	-2942	-0-	786	1	8542	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

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-
*06	6930	X	4391	-0-	-2539	-0-	144	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

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-
*06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	171	1	5060	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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 #: 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
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-
*06	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	546	1	9686	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
*06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	122	1	2172	2	Y	11					17
							12	9									
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 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
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-
*06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	100	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 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
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
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 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
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	12034	-0-	-924	-0-	12028	2	6	9	N	5					113
*06	12420	X	11620	-0-	-800	-0-	11603	2	17	9	N	15					128
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 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
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-
*06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	37	1	3753	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 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
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
*06	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	657	1	11647	2	N	-0-					105
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					105

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
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
*06	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	803	1	14256	2	N	-0-					4
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	558	1	9913	2	N	-0-					4
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					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
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
*06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	40					95
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					95

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
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-
*06	14820	X	11239	-0-	-3581	-0-	947	1	10292	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	87	1	8749	2	Y	-0-					-0-
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	100	1	2957	2	Y	-0-					14
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					14

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
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-
*06	5910	X	4811	-0-	-1099	-0-	406	1	4405	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-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
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									
*06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	238	1	7018	2	Y	1					17
							1	9									
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	532	1	11313	2	N	-0-					-0-
*06	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	876	1	10829	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-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
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	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
*06	1620	X	1297	-0-	-323	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	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
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	14192	-0-	-874	-0-	442	1	13750	2	N	-0-					-0-
*06	14580	X	12074	-0-	-2506	-0-	255	1	11819	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
02	0	N	-0-	-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-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2542	-0-	-465	-0-	114	1	2428	2	N	-0-					-0-
*06	2910	X	2632	-0-	-278	-0-	197	1	2435	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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
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	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	159	1	3376	2	N	-0-					-0-
*06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	253	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	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
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	19867	X	7782	-0-	-12085	-0-	349	1	7433	2	N	-0-					-0-
*06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	553	1	6836	2	N	-0-					-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					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
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	7814	-0-	-9577	-0-	351	1	7463	2	N	-0-					-0-
*06	16830	X	8198	-0-	-8632	-0-	614	1	7584	2	N	-0-					-0-
07	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
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	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	1002	1	6546	2	N	-0-					-0-
*06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	648	1	5888	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-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
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	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3893	2	131	9	N	119					203
*06	3750	X	1742	-0-	-2008	-0-	1696	2	46	9	N	42	185	1			60
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

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	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	1822	1	11903	2	N	-0-					-0-
*06	12090	X	12030	-0-	-60	-0-	1192	1	10838	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

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	1332	-0-	-1303	-0-	812	1	520	2	N	-0-					-0-
*06	2550	X	1536	-0-	-1014	-0-	1536	1			N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

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	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	705	1	881	2	N	-0-					-0-
*06	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	541	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	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

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	14437	-0-	-5682	-0-	399	1	14038	2	N	-0-					88
*06	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	410	1	14369	2	N	-0-					88
07	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					88

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

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	590	-0-	-371	-0-	262	1	328	2	N	-0-					-0-
*06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	182	1	473	2	N	-0-					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	12452	-0-	-1436	-0-	880	1	11564	2	Y	7					17
							8	9									
*06	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	1144	1	13280	2	Y	-0-					17
07	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	755	1	9928	2	Y	16					183
							18	9									
*06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	779	1	9045	2	Y	20					203
							22	9									
07	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					203

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	13257	-0-	-1623	-0-	937	1	12310	2	Y	9					162
							10	9									
*06	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	1142	1	13252	2	Y	-0-					162
07	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					Y	NO RPT					162

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 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
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	11588	-0-	-4036	-0-	819	1	10761	2	Y	7					113
							8	9									
*06	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	1158	1	13441	2	Y	-0-					113
07	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 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
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	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	449	1	15793	2	N	-0-					-0-
*06	14400	X	12983	-0-	-1417	-0-	360	1	12623	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 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
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	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	540	1	18994	2	N	-0-					-0-
*06	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	505	1	17708	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	6741	-0-	-5008	-0-	186	1	6555	2	N	-0-					-0-
*06	14520	X	1559	-0-	-12961	-0-	43	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-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
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-
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	8456	X	5221	-0-	-3235	-0-	243 35	1 9	4943	2	N	32					150
03	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	559 34	1 9	10107	2	N	31	176	1			5
04	9060	X	7266	-0-	-1794	-0-	413 17	1 9	6836	2	N	15					20
*05	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	597 22	1 9	11866	2	N	20					40
*06	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	607 55	1 9	11224	2	N	50					90
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	2085	-0-	-24420	-0-	104	1	1981	2	Y	-0-					17
*06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	Y	-0-					17
07	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					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
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
*06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					61
07	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					61

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
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	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4230	2	125	9	Y	114	129	1			111
*06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5161	2	94	9	Y	85	103	1			93
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					93

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 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
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	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	1394	1	9352	2	N	38	64	1			102
							42	9									
*06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	16	1	9606	2	N	17	63	1			56
							19	9									
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					56

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	486	1	3264	2	N	64	119	1			183
							70	9									
*06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	6	1	3609	2	N	53	113	1			123
							58	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					123

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	8006	-0-	-5293	-0-	401	1	7605	2	Y	-0-					1
*06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	396	1	7325	2	Y	-0-					1
07	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 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
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	4632	-0-	-4048	-0-	232	1	4400	2	Y	-0-					7
*06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	280	1	5179	2	Y	-0-					7
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					7

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 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
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	11227	-0-	-2320	-0-	562	1	10665	2	Y	-0-					13
*06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	454	1	8384	2	Y	-0-					13
07	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	9693	-0-	-20718	-0-	485	1	9208	2	Y	-0-					53
*06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	510	1	9417	2	Y	-0-					53
07	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					Y	NO RPT					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
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	10858	-0-	-1883	-0-	543	1	10315	2	Y	-0-					37
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	181	1	3338	2	Y	-0-					37
07	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					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
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	22011	-0-	-7563	-0-	650	1	21361	2	N	-0-					-0-
*06	28620	X	23217	-0-	-5403	-0-	556	1	22661	2	N	-0-					-0-
07	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
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	22756	-0-	-2416	-0-	672	1	22084	2	N	-0-					-0-
*06	24360	X	24334	-0-	-26	-0-	582	1	23752	2	N	-0-					-0-
07	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
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	17180	-0-	-1916	-0-	507	1	16673	2	N	-0-					-0-
*06	18480	X	18339	-0-	-141	-0-	439	1	17900	2	N	-0-					-0-
07	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	19579	-0-	-1191	-0-	578	1	19001	2	N	-0-					-0-
*06	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	492	1	20072	2	N	-0-					-0-
07	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	8771	-0-	-374	-0-	4	1	8717	2	N	45					234
							50	9									
*06	8700	X	8471	-0-	-229	-0-	22	1	8424	2	N	23					257
							25	9									
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					257

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
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	9271	-0-	-1393	-0-	466	1	8805	2	N	-0-					-0-
*06	9540	X	8578	-0-	-962	-0-	464	1	8114	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-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
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	11313	-0-	-1087	-0-	334	1	10979	2	N	-0-					-0-
*06	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	288	1	11726	2	N	-0-					-0-
07	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
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	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	1423	1	27012	2	Y	-0-					-0-
*06	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	1467	1	27101	2	Y	-0-					-0-
07	26164	X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT					-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
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	1227	-0-	-8631	-0-	61	1	1166	2	N	-0-					-0-
*06	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
07	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	19356	-0-	-2468	-0-	969	1	18387	2	N	-0-			-0-
*06	21120	X	14481	-0-	-6639	-0-	744	1	13737	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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	26749	-0-	-1337	-0-	1339	1	25410	2	N	-0-			-0-
*06	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	1471	1	27177	2	N	-0-			-0-
07	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					N	NO RPT			-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
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	11012	-0-	-2442	-0-	551	1	10461	2	N	-0-			-0-
*06	13020	X	11354	-0-	-1666	-0-	583	1	10771	2	N	-0-			-0-
07	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					N	NO RPT			-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
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	17024	-0-	-4583	-0-	852	1	16172	2	Y	-0-			-0-
*06	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	900	1	16627	2	Y	-0-			-0-
07	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT			-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
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	10153	-0-	-4758	-0-	508	1	9645	2	Y	-0-			-0-
*06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	317	1	5865	2	Y	-0-			-0-
07	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT			-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
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	8037	-0-	-11028	-0-	402	1	7635	2	Y	-0-			-0-
*06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	154	1	2845	2	Y	-0-			-0-
07	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	15416	-0-	-456	-0-	426	1	14990	2	Y	-0-					168
*06	INC G-10		15070	-0-	15070	15070	417	1	14611	2	Y	38					206
							42	9									
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	15070					Y	NO RPT					206

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
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	16388	-0-	-259	-0-	220	1	16168	2	N	-0-					-0-
*06	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	674	1	48562	2	N	-0-					-0-
07	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
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	17298	-0-	-527	-0-	795	1	16503	2	N	-0-					69
*06	17100	X	16213	-0-	-887	-0-	542	1	15671	2	N	-0-					69
07	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					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
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	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	1050	1	19931	2	Y	-0-					-0-
*06	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	797	1	14718	2	Y	-0-					-0-
07	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					-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
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	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6547	2	33	9	N	30					262
*06	5670	X	5609	-0-	-61	-0-	5579	2	30	9	N	27					289
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					289

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
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	6322	-0-	-622	-0-	187	1	6135	2	N	-0-					-0-
*06	6720	X	6582	-0-	-138	-0-	158	1	6424	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-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-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
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-
*06	15570	X	12051	-0-	-3519	-0-	1015	1	11036	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	3043	-0-	-11682	-0-	10	1	3033	2	N	-0-					-0-
*06	13050	X	420	-0-	-12630	-0-	3	1	417	2	N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

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	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	7	1	10079	2	N	146	178	1			359
							161	9									
*06	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	2	1	9878	2	N	127	187	1			299
							140	9									
07	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					299

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

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	19368	-0-	-1836	-0-	19324	2	44	9	N	40					177
*06	20520	X	17265	-0-	-3255	-0-	17232	2	33	9	N	30					207
07	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					N	NO RPT					207

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

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	22164	-0-	-1706	-0-	22040	2	124	9	N	113	180	1			274
*06	23100	X	20812	-0-	-2288	-0-	20784	2	28	9	N	25					299
07	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT					299

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 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
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-
*06	15990	X	13235	-0-	-2755	-0-	283	1	12952	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	15630	X	11113	-0-	-4517	-0-	238	1	10875	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	681	1	12092	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	14430	X	13453	-0-	-977	-0-	718	1	12735	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-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
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	264 3	1 9	6352	2	Y	3					15
03	7254	X	7176	-0-	-78	-0-	282 9	1 9	6885	2	Y	8	17	1			6
04	7020	X	6070	-0-	-950	-0-	183 13	1 9	5874	2	Y	12					18
*05	7254	X	6468	-0-	-786	-0-	261 4	1 9	6203	2	Y	4	16	1			6
*06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	159 9	1 9	4705	2	Y	8					14
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					14

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
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-
*06	12120	X	5928	-0-	-6192	-0-	304	1	5624	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-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 #: 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
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
*06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	96	1	5040	2	N	-0-					8
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					8

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
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-
*06	8730	X	6363	-0-	-2367	-0-	537	1	5826	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7694	2	264	9	N	240	172	1			262
*06	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6808	2	39	9	N	35	173	1			124
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					124

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
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	10858	-0-	-674	-0-	1168	1	9625	2	N	59					341
							65	9									
*06	11160	X	9512	-0-	-1648	-0-	1239	1	8203	2	N	64	181	1			224
							70	9									
07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					224

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8143	2	152	9	N	138	174	1			159
*06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	7965	2	167	9	N	152	172	1			139
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					139

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	19230	X	14619	-0-	-4611	-0-	1232	1	13387	2	N	-0-					-0-
07	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 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
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-
*06	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	1028	1	11157	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 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
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-
*06	9420	X	6471	-0-	-2949	-0-	545	1	5926	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 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
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-
*06	16140	X	13436	-0-	-2704	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 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
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-
*06	14730	X	14321	-0-	-409	-0-	469	1	13852	2	N	-0-					-0-
07	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-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 #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 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
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									
*06	5190	X	3831	-0-	-1359	-0-	125	1	3689	2	N	15					28
							17	9									
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					28

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

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-
*06	19920	X	13834	-0-	-6086	-0-	738	1	13096	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

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-
*06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

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	8752	-0-	-362	-0-	8591	2	161	9	N	146	156	1			222
*06	8820	X	8513	-0-	-307	-0-	8416	2	97	9	N	88	170	1			140
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					140

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

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-
*06	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	255	1	11678	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

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-
*06	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	300	1	13703	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9110	2	238	9	N	216	383	1			242
*06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8384	2	217	9	N	197	188	1			251
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					251

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
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-
*06	11670	X	8997	-0-	-2673	-0-	193	1	8804	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	10890	X	9385	-0-	-1505	-0-	201	1	9184	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-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
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	17551	-0-	-2351	-0-	55	1	17496	2	N	-0-					-0-
*06	16980	X	14127	-0-	-2853	-0-	92	1	14035	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-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
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	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	53	1	16978	2	N	-0-					-0-
*06	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	88	1	13373	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-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
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	17245	-0-	-9198	-0-	509	1	16736	2	N	-0-					-0-
*06	25590	X	19090	-0-	-6500	-0-	457	1	18633	2	N	-0-					-0-
07	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
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	22627	-0-	-7443	-0-	668	1	21959	2	N	-0-					-0-
*06	29100	X	23695	-0-	-5405	-0-	567	1	23128	2	N	-0-					-0-
07	30070	X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	22692	-0-	-2108	-0-	670	1	22022	2	N	-0-			-0-
*06	24004	X	24004	-0-	-0-	-0-	575	1	23429	2	N	-0-			-0-
07	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
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	9664	-0-	-6487	-0-	683	1	8981	2	N	-0-			-0-
*06	15630	X	8369	-0-	-7261	-0-	664	1	7705	2	Y	-0-			-0-
07	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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	154	-0-	-14478	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
*06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-			-0-
07	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT			-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
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	19612	-0-	-2987	-0-	579	1	19033	2	N	-0-			-0-
*06	21870	X	21450	-0-	-420	-0-	513	1	20937	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-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
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-
*06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	238	1	10892	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	183	1	5402	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*06	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	260	1	7669	2	N	-0-			-0-
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-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 #: 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
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									
*06	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	499	1	14734	2	N	15					28
							17	9									
07	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					28

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
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-
*06	13740	X	9464	-0-	-4276	-0-	798	1	8666	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 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
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-
*06	10650	X	6881	-0-	-3769	-0-	580	1	6301	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 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
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	8399	-0-	-684	-0-	4	1	8348	2	N	43					329
							47	9									
*06	8790	X	7387	-0-	-1403	-0-	1	1	7340	2	N	42					371
							46	9									
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					371

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 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
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									
*06	1500	N	478	-0-	-1022	-0-	15	1	446	2	N	15					28
							17	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 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
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-
*06	6570	X	3280	-0-	-3290	-0-	276	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 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
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	12444	-0-	-3521	-0-	880	1	11564	2	N	-0-					-0-
*06	13830	X	10541	-0-	-3289	-0-	836	1	9705	2	Y	-0-					-0-
07	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	10013	-0-	-651	-0-	460	1	9553	2	N	-0-					-0-
*06	10320	X	8878	-0-	-1442	-0-	297	1	8581	2	N	-0-					-0-
07	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
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	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8880	2	99	9	N	90					199
*06	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9109	2	86	9	N	78					277
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					277

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
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	15737	-0-	-1096	-0-	8	1	15696	2	N	30					266
							33	9									
*06	16020	X	15179	-0-	-841	-0-	25	1	15123	2	N	28					294
							31	9									
07	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					294

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
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	28559	-0-	-2224	-0-	843	1	27716	2	N	-0-					-0-
*06	30983	X	30983	-0-	-0-	-0-	742	1	30241	2	N	-0-					-0-
07	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-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 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
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	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2370	2	26	9	Y	24					69
*06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2561	2	26	9	Y	24	52	1			41
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					41

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
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	7950	-0-	-3024	-0-	7649	2	301	9	N	274	174	1			259
*06	9270	X	6129	-0-	-3141	-0-	6032	2	97	9	N	88	170	1			177
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					177

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
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	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9544	2	73	9	Y	66					158
*06	INC G-10		10327	-0-	10327	10327	10273	2	54	9	Y	49	119	1			88
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	10327					Y	NO RPT					88

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
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	13439	-0-	-170	-0-	950	1	12482	2	N	6					89
							7	9									
*06	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1318	1	15301	2	Y	8					97
							9	9									
07	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					97

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
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-
*06	14310	X	13804	-0-	-506	-0-	735	1	13069	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	13920	X	11467	-0-	-2453	-0-	611	1	10856	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-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 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
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-
*06	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	295	1	13486	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					-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
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	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9139	2	134	9	N	122					189
*06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9775	2	165	9	N	150					339
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					339

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
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	8234	-0-	-942	-0-	228	1	8006	2	N	-0-					-0-
*06	8250	X	8093	-0-	-157	-0-	234	1	7859	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-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
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	8576	-0-	-3576	-0-	237	1	8339	2	N	-0-					-0-
*06	11430	X	7758	-0-	-3672	-0-	224	1	7534	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-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
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	21295	-0-	-2668	-0-	67	1	21228	2	N	-0-					-0-
*06	21480	X	18095	-0-	-3385	-0-	118	1	17977	2	N	-0-					-0-
07	19840	X	NO RPT	-0-	-19840	-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
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	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	8	1	2644	2	N	-0-					-0-
*06	930	N	770	-0-	-160	-0-	5	1	765	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
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	3896	-0-	-2521	-0-	3762	2	134	9	N	122					194
*06	6210	X	4647	-0-	-1563	-0-	4515	2	132	9	N	120					314
07	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					314

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6573	2	85	9	N	77	164	1			180
*06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4951	2	90	9	N	82					262
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					262

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
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	5440	-0-	-1380	-0-	5252	2	188	9	N	171	175	1			180
*06	5130	X	2099	-0-	-3031	-0-	2026	2	73	9	N	66	173	1			73
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					73

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
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	20905	-0-	-4918	-0-	65	1	20840	2	N	-0-					-0-
*06	23970	X	19146	-0-	-4824	-0-	125	1	19021	2	N	-0-					-0-
07	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-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
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-
*06	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	283	1	12935	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-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
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	2329	-0-	-5638	-0-	2239	2	90	9	N	82					349
*06	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	7947	2	119	9	N	108	166	1			291
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					291

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
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	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	915	1	17367	2	Y	-0-					-0-
*06	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	748	1	13829	2	Y	-0-					-0-
07	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					-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
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	13524	-0-	-1356	-0-	956	1	12568	2	N	-0-					-0-
*06	13890	X	13297	-0-	-593	-0-	1055	1	12242	2	Y	-0-					-0-
07	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	16446	-0-	-1224	-0-	8	1	16298	2	N	127	173	1			230
							140	9									
*06	16770	X	10184	-0-	-6586	-0-	314	1	9721	2	N	135	173	1			192
							149	9									
07	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					192

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
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	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6012	2	70	9	N	64					204
*06	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6562	2	63	9	N	57					261
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					261

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 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
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	6888	-0-	-25	-0-	6832	2	56	9	N	51					175
*06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6736	2	52	9	N	47					222
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					222

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 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
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	22361	X	22361	-0-	-0-	-0-	70	1	22291	2	N	-0-					-0-
*06	20490	X	19605	-0-	-885	-0-	128	1	19477	2	N	-0-					-0-
07	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 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
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	9074	-0-	-1714	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
*06	14580	X	8945	-0-	-5635	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 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
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	21893	X	21893	-0-	-0-	-0-	68	1	21825	2	N	-0-					-0-
*06	17010	X	16023	-0-	-987	-0-	105	1	15918	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-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 #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 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
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	17716	-0-	-2930	-0-	490	1	17226	2	N	-0-					-0-
*06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	569	1	19947	2	N	-0-					-0-
07	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 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
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	8644	-0-	-6453	-0-	8462	2	182	9	N	165	174	1			150
*06	14400	X	10286	-0-	-4114	-0-	10077	2	209	9	N	190	176	1			164
07	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					164

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
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	9147	-0-	-7097	-0-	646	1	8494	2	Y	6					80
							7	9									
*06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	541	1	6277	2	Y	7					87
							8	9									
07	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					87

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
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	9603	-0-	-2797	-0-	679	1	8924	2	N	-0-					-0-
*06	10740	X	9495	-0-	-1245	-0-	753	1	8742	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-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
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	12505	-0-	-639	-0-	701	1	11765	2	Y	35	37	1			29
							39	9									
*06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	943	1	10192	2	Y	34	53	1			10
							37	9									
07	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					10

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
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	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8041	2	241	9	N	219	173	1			362
*06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7407	2	230	9	N	209	350	1			221
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					221

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	9336	-0-	-832	-0-	9292	2	44	9	N	40					182
*06	9840	X	8678	-0-	-1162	-0-	8628	2	50	9	N	45					227
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					227

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
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	10903	-0-	-784	-0-	10817	2	86	9	N	78					204
*06	11040	X	10562	-0-	-478	-0-	10492	2	70	9	N	64	171	1			97
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					97

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
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	6370	-0-	-6464	-0-	5929	2	441	9	N	401	502	1			420
*06	12420	X	2102	-0-	-10318	-0-	1977	2	125	9	N	114	162	1			372
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					372

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
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	30994	-0-	-874	-0-	97	1	30897	2	N	-0-					-0-
*06	27990	X	22365	-0-	-5625	-0-	146	1	22219	2	N	-0-					-0-
07	28892	X	NO RPT	-0-	-28892	-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
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	5200	-0-	-14516	-0-	16	1	5184	2	N	-0-					-0-
*06	17850	X	4558	-0-	-13292	-0-	30	1	4528	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-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
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-
*06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
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	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	766	1	14541	2	Y	-0-					-0-
*06	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	740	1	13676	2	Y	-0-					-0-
07	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	6638	-0-	-3189	-0-	469	1	6169	2	N	-0-					-0-
*06	9510	X	7238	-0-	-2272	-0-	574	1	6664	2	Y	-0-					-0-
07	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	271	1	8000	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	10170	X	6912	-0-	-3258	-0-	148	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-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
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	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	21501	2			N	-0-					-0-
*06	23580	X	17387	-0-	-6193	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	NO RPT	-0-	-24366	-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
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	5664	-0-	-2179	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*06	9900	X	6750	-0-	-3150	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-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
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	18101	-0-	-3940	-0-	1279	1	16815	2	Y	6					80
							7	9									
*06	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	1373	1	15933	2	Y	7					87
							8	9									
07	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
*06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	368	1	10860	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14438	-0-	-1837	-0-	807	1	13551	2	Y	73	55	1			59
							80	9									
*06	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	1123	1	12139	2	Y	66	106	1			19
							73	9									
07	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	7580	-0-	-5595	-0-	417	1	7005	2	Y	144	84	1			117
							158	9									
*06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	674	1	7283	2	Y	132	211	1			38
							145	9									
07	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	410	1	7462	2	Y	-0-					-0-
*06	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	569	1	8728	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-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
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	16969	-0-	-2995	-0-	8	1	16925	2	N	33					347
							36	9									
*06	18600	X	17418	-0-	-1182	-0-	3	1	17369	2	N	42					389
							46	9									
07	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					N	NO RPT					389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
*06	9420	X	57	-0-	-9363	-0-	1	1	56	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
*06	21454	X	21454	-0-	-0-	-0-	1144	1	20310	2	N	-0-			17
07	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT			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
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
*06	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	493	1	8766	2	N	-0-			17
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			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
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
*06	19290	X	10928	-0-	-8362	-0-	582	1	10346	2	N	-0-			17
07	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT			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
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-
*06	9540	X	7667	-0-	-1873	-0-	164	1	7503	2	N	-0-			-0-
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*06	10860	X	7809	-0-	-3051	-0-	167	1	7642	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*06	15540	X	10211	-0-	-5329	-0-	219	1	9992	2	N	-0-			-0-
07	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-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 #: 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
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	12630	-0-	-5040	-0-	349	1	12281	2	N	-0-					-0-
*06	17100	X	11572	-0-	-5528	-0-	321	1	11251	2	N	-0-					-0-
07	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	18383	-0-	-2604	-0-	509	1	17874	2	N	-0-					-0-
*06	19650	X	18679	-0-	-971	-0-	518	1	18161	2	N	-0-					-0-
07	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-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
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	307	-0-	-468	-0-	47	1	260	2	N	-0-					-0-
*06	750	X	740	-0-	-10	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	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
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	12704	-0-	-37	-0-	12469	2	235	9	N	214	152	1			174
*06	12330	X	12287	-0-	-43	-0-	12164	2	123	9	N	112					286
07	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					286

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
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-
*06	9750	X	9025	-0-	-725	-0-	193	1	8832	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-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
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	12907	-0-	-2562	-0-	913	1	11994	2	N	-0-					-0-
*06	13800	X	13378	-0-	-422	-0-	1061	1	12317	2	Y	-0-					-0-
07	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					-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
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	14327	-0-	-956	-0-	1013	1	13314	2	N	-0-					-0-
*06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	1018	1	11811	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	8893	-0-	-19224	-0-	629	1	8264	2	N	-0-					-0-
*06	23970	X	16016	-0-	-7954	-0-	1271	1	14745	2	Y	-0-					-0-
07	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
*06	8370	X	720	-0-	-7650	-0-	57	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					-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
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	13765	-0-	-1053	-0-	1504	1	12261	2	N	-0-					-0-
*06	14340	X	12789	-0-	-1551	-0-	611	1	12178	2	N	-0-					-0-
07	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
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	12214	-0-	-2480	-0-	1334	1	10880	2	N	-0-					-0-
*06	13200	X	11789	-0-	-1411	-0-	563	1	11226	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-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
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	16493	-0-	-3936	-0-	456	1	16037	2	N	-0-					-0-
*06	19770	X	17705	-0-	-2065	-0-	491	1	17214	2	N	-0-					-0-
07	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-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
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	10756	-0-	-1	-0-	10600	2	156	9	N	142	173	1			170
*06	10410	X	10345	-0-	-65	-0-	10177	2	168	9	N	153	174	1			149
07	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					149

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
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	7501	-0-	-652	-0-	7048	2	453	9	N	412	365	1			199
*06	7890	X	7012	-0-	-878	-0-	6573	2	439	9	N	399	347	1			251
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					251

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
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	23790	-0-	-2033	-0-	1239	1	22533	2	N	16					32
							18	9									
*06	23880	X	23277	-0-	-603	-0-	1423	1	21835	2	N	17					49
							19	9									
07	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					49

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

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-
*06	14940	X	10963	-0-	-3977	-0-	235	1	10728	2	N	-0-					-0-
07	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

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	9409	-0-	-170	-0-	9208	2	201	9	N	183	188	1			292
*06	9510	X	9294	-0-	-216	-0-	8869	2	425	9	N	386	376	1			302
07	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					302

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

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	15587	-0-	-2238	-0-	15367	2	220	9	N	200	172	1			290
*06	16530	X	14766	-0-	-1764	-0-	14558	2	208	9	N	189	188	1			291
07	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					291

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

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	8748	-0-	-614	-0-	8624	2	124	9	N	113	168	1			121
*06	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9094	2	129	9	N	117					238
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					238

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

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	30430	X	30430	-0-	-0-	-0-	1330	1	29100	2	N	-0-					107
*06	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	1463	1	27251	2	N	17					124
							19	9									
07	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					N	NO RPT					124

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
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	15153	-0-	-3633	-0-	662	1	14491	2	N	-0-			-0-
*06	18180	X	13058	-0-	-5122	-0-	665	1	12393	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 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
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-
*06	12810	X	7961	-0-	-4849	-0-	671	1	7290	2	N	-0-			-0-
07	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	13290	X	11895	-0-	-1395	-0-	1003	1	10892	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 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
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-
*06	11490	X	7349	-0-	-4141	-0-	620	1	6729	2	N	-0-			-0-
07	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 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
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-
*06	4380	X	2948	-0-	-1432	-0-	157	1	2791	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 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
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-
*06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	729	1	12957	2	N	-0-			-0-
07	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 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
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-
*06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-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 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	1009	1	17908	2	N	-0-					-0-
07	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 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
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									
*06	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	108	1	10824	2	Y	1					19
							1	9									
07	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					19

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	137	1	13734	2	Y	1					10
							1	9									
07	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					10

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 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
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
*06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	149	1	14925	2	Y	1					10
							1	9									
07	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
*06	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	139	1	13919	2	Y	1					19
							1	9									
07	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 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
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	11160	-0-	-434	-0-	1691	1	9469	2	N	-0-					-0-
*06	12780	X	9646	-0-	-3134	-0-	1012	1	8634	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 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
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									
*06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	344	1	10164	2	N	13	17	1			15
							14	9									
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					15

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 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
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									
*06	16650	X	15488	-0-	-1162	-0-	507	1	14967	2	N	13	18	1			15
							14	9									
07	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					15

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
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									
*06	16050	X	11618	-0-	-4432	-0-	380	1	11224	2	N	13	17	1			15
							14	9									
07	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					15

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
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	21261	-0-	-5182	-0-	20931	2	330	9	N	300	341	1			119
*06	25590	X	20003	-0-	-5587	-0-	19731	2	272	9	N	247	177	1			189
07	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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	16506	-0-	-2807	-0-	16462	2	44	9	Y	40	67	1			18
*06	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	15180	2	36	9	Y	33	33	1			18
07	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					Y	NO RPT					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
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	3527	-0-	-5990	-0-	3347	2	180	9	N	164	149	1			161
*06	9660	X	5896	-0-	-3764	-0-	5591	2	305	9	N	277	166	1			272
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					272

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
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	17691	-0-	-7233	-0-	783	1	16908	2	N	-0-					-0-
*06	23220	X	5756	-0-	-17464	-0-	235	1	5521	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-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
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-
*06	12510	X	8981	-0-	-3529	-0-	192	1	8789	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	12946	-0-	-3050	-0-	12946	2			Y	-0-					-0-
*06	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	2			Y	-0-					-0-
07	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					-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
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	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3765	2	55	9	N	50					200
*06	4140	X	3578	-0-	-562	-0-	3535	2	43	9	N	39					239
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					239

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	22265	-0-	-1419	-0-	22154	2	111	9	N	101	165	1			192
*06	22920	X	21311	-0-	-1609	-0-	21202	2	109	9	N	99					291
07	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT					291

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
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	19206	X	19206	-0-	-0-	-0-	18688	2	518	9	N	471	337	1			409
*06	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	17076	2	435	9	N	395	339	1			465
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					465

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
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	37955	X	37955	-0-	-0-	-0-	37243	2	712	9	Y	647	623	1			61
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	742	588	1			215
07	39184	X	NO RPT	-0-	-39184	-0-					Y	NO RPT					215

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
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	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13101	2	256	9	N	233	169	1			312
*06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13733	2	246	9	N	224	356	1			180
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					180

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
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	29306	-0-	-2810	-0-	1296	1	28010	2	N	-0-					-0-
*06	30960	X	29296	-0-	-1664	-0-	1196	1	28100	2	N	-0-					-0-
07	29171	X	NO RPT	-0-	-29171	-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
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	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	23673	2	534	9	Y	485	471	1			46
*06	56104	X	56104	-0-	-0-	-0-	55592	2	512	9	Y	465	376	1			135
07	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					135

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
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	13858	-0-	-3564	-0-	43	1	13815	2	N	-0-					-0-
*06	13380	X	11829	-0-	-1551	-0-	77	1	11752	2	N	-0-					-0-
07	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	3631	-0-	-3220	-0-	3519	2	112	9	N	102					336
*06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	50					386
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					386

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

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	6742	-0-	6742	177612	6646	2	96	9	N	87					218
*06	184529	X	6917	-0-	-177612	-0-	6836	2	81	9	N	74					292
*07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					292

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

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	13334	-0-	-3468	-0-	13062	2	272	9	N	247	175	1			196
*06	15150	X	13059	-0-	-2091	-0-	12811	2	248	9	N	225	175	1			246
07	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					246

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

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									
*06	14700	X	10209	-0-	-4491	-0-	334	1	9861	2	N	13	17	1			15
							14	9									
*07	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					15

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

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	19481	X	19481	-0-	-0-	-0-	19034	2	447	9	Y	406	323	1			185
*06	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15221	2	356	9	Y	324	329	1			180
07	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					180

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

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-
*06	24270	X	17406	-0-	-6864	-0-	1467	1	15939	2	N	-0-					-0-
*07	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-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-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
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-
*06	22680	X	16353	-0-	-6327	-0-	1378	1	14975	2	N	-0-					-0-
*07	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					-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
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	3401	-0-	-2458	-0-	3351	2	50	9	N	45					238
*06	5670	X	4727	-0-	-943	-0-	4574	2	153	9	N	139	187	1			190
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					190

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
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	4153	-0-	-24553	-0-	72	1	3686	2	Y	359	276	1			83
							395	9									
*06	25980	X	4481	-0-	-21499	-0-	1	1	4466	2	Y	13	93	1			3
							14	9									
07	25358	X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	12775	-0-	-121	-0-	12775	2			Y	-0-					-0-
*06	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			Y	-0-					-0-
07	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
*06	12210	X	8549	-0-	-3661	-0-	720	1	7829	2	N	-0-					-0-
*07	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	14040	X	9995	-0-	-4045	-0-	842	1	9153	2	N	-0-					-0-
*07	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
*06	10080	X	9525	-0-	-555	-0-	204	1	9321	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT			-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
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-
*06	26760	X	20354	-0-	-6406	-0-	436	1	19918	2	N	-0-			-0-
07	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
*06	10290	X	8224	-0-	-2066	-0-	176	1	8048	2	N	-0-			-0-
*07	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 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
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-
*06	21120	X	14220	-0-	-6900	-0-	758	1	13462	2	N	-0-			-0-
*07	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	21867	X	21867	-0-	-0-	-0-	68	1	21799	2	N	-0-			-0-
*06	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	120	1	18179	2	N	-0-			-0-
07	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 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
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-
*06	11580	X	8156	-0-	-3424	-0-	687	1	7469	2	N	-0-			-0-
*07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 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
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-
*06	300	X	174	-0-	-126	-0-	4	1	170	2	N	-0-			-0-
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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 #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 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
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-
*06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	396	1	7029	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 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
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-
*06	180	X	36	-0-	-144	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	18225	-0-	-5366	-0-	806	1	17419	2	N	-0-					-0-
*06	22830	X	17278	-0-	-5552	-0-	706	1	16572	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-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
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	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	19058	2	173	9	N	157	174	1			293
*06	20520	X	17312	-0-	-3208	-0-	17152	2	160	9	N	145	183	1			255
07	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					255

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7194	2	356	9	N	324	346	1			269
*06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7515	2	327	9	N	297	338	1			228
*07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					228

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
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-
*06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	29	1	1344	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-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 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
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-
*06	13590	X	12115	-0-	-1475	-0-	259	1	11856	2	N	-0-					-0-
*07	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
*07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	26361	-0-	-2438	-0-	26217	2	144	9	N	131	178	1			163
*06	27870	X	25510	-0-	-2360	-0-	25397	2	113	9	N	103	183	1			83
*07	28117	X	NO RPT	-0-	-28117	-0-					N	NO RPT					83

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
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	20373	-0-	-1358	-0-	20304	2	69	9	N	63	141	1			313
*06	20820	X	20386	-0-	-434	-0-	20273	2	113	9	N	103					416
*07	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-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
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-
*06	23610	X	22061	-0-	-1549	-0-	1176	1	20885	2	N	-0-					-0-
*07	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	20100	X	19436	-0-	-664	-0-	416	1	19020	2	N	-0-					-0-
*07	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	41370	X	28595	-0-	-12775	-0-	612	1	27983	2	N	-0-					-0-
*07	38502	X	NO RPT	-0-	-38502	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
*06	24120	X	15112	-0-	-9008	-0-	324	1	14788	2	N	-0-					-0-
07	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	13680	X	8359	-0-	-5321	-0-	271	1	8005	2	N	75	62	1			36
							83	9									
*07	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					36

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
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									
*06	16170	X	8804	-0-	-7366	-0-	286	1	8435	2	N	75	62	1			36
							83	9									
*07	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					36

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
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	10441	-0-	-6020	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
*06	14040	X	10975	-0-	-3065	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-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
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	23643	-0-	-11294	-0-	1093	1	22409	2	N	128	157	1			76
							141	9									
*06	30000	X	17681	-0-	-12319	-0-	1584	1	16021	2	N	69	126	1			19
							76	9									
07	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	11757	-0-	-3557	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
*06	15690	X	13510	-0-	-2180	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*06	14610	X	9687	-0-	-4923	-0-	317	1	9364	2	N	5					22
							6	9									
*07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					22

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
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									
*06	17220	X	14106	-0-	-3114	-0-	462	1	13638	2	N	5					22
							6	9									
*07	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					22

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
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-
*06	48240	X	31729	-0-	-16511	-0-	679	1	31050	2	N	-0-					-0-
*07	44671	X	NO RPT	-0-	-44671	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	54030	X	35984	-0-	-18046	-0-	770	1	35214	2	N	-0-					-0-
*07	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	18450	X	13535	-0-	-4915	-0-	290	1	13245	2	N	-0-					-0-
*07	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
*06	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	349	1	15939	2	N	-0-					-0-
*07	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	10698	-0-	-12242	-0-	753	1	9900	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
*06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	371	1	4311	2	Y	45	36	1			68
							50	9									
07	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					Y	NO RPT					68

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
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	10358	-0-	-13853	-0-	729	1	9584	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
*06	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	641	1	7439	2	Y	45	36	1			68
							50	9									
07	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					68

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
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	18294	-0-	-13822	-0-	1290	1	16959	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
*06	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	1035	1	12018	2	Y	45	36	1			68
							50	9									
07	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	11285	-0-	-13205	-0-	795	1	10445	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
*06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	901	1	10459	2	Y	45	36	1			68
							50	9									
07	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					68

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

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-
*06	20670	X	12380	-0-	-8290	-0-	660	1	11720	2	N	-0-					-0-
07	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

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-
*06	20610	X	14839	-0-	-5771	-0-	791	1	14048	2	N	-0-					-0-
07	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

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	37883	-0-	-23218	-0-	37296	2	587	9	Y	534	496	1			88
*06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	473	462	1			99
07	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

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									
*06	21420	X	17117	-0-	-4303	-0-	561	1	16550	2	N	5					22
							6	9									
*07	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT					22

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

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-
*06	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	1277	1	22678	2	N	-0-					-0-
*07	23498	X	NO RPT	-0-	-23498	-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 #: 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
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-
*06	20730	X	18686	-0-	-2044	-0-	996	1	17690	2	N	-0-					-0-
*07	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	20940	X	18288	-0-	-2652	-0-	392	1	17896	2	N	-0-					-0-
*07	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*06	16140	X	12819	-0-	-3321	-0-	274	1	12545	2	N	-0-					-0-
*07	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					N	NO RPT					-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
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-
*06	22740	X	14482	-0-	-8258	-0-	772	1	13710	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					-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
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	9509	-0-	-1620	-0-	9351	2	158	9	N	144	170	1			138
*06	10770	X	9802	-0-	-968	-0-	9549	2	253	9	N	230					368
*07	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					368

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
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-
*06	16620	X	2688	-0-	-13932	-0-	226	1	2462	2	Y	-0-					-0-
*07	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
*06	28800	X	20694	-0-	-8106	-0-	1744	1	18950	2	Y	-0-					-0-
*07	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	14187	-0-	-3018	-0-	14129	2	58	9	N	53					335
*06	16020	X	13410	-0-	-2610	-0-	13396	2	14	9	N	13	180	1			168
*07	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					168

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
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	17916	-0-	-8155	-0-	17754	2	162	9	N	147	162	1			234
*06	25230	X	16702	-0-	-8528	-0-	16539	2	163	9	N	148	171	1			211
*07	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					211

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
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	16935	-0-	-15026	-0-	1194	1	15696	2	Y	41	39	1			59
							45	9									
*06	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	1210	1	14038	2	Y	45	36	1			68
							50	9									
07	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					68

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
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	18164	-0-	-4063	-0-	17607	2	557	9	N	506	512	1			250
*06	19440	X	15958	-0-	-3482	-0-	15488	2	470	9	N	427	175	1			502
*07	19933	X	NO RPT	-0-	-19933	-0-					N	NO RPT					502

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
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	24072	-0-	-7889	-0-	23889	2	183	9	N	166	188	1			150
*06	30930	X	23974	-0-	-6956	-0-	23824	2	150	9	N	136	173	1			113
*07	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					N	NO RPT					113

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
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	33650	-0-	-39107	-0-	32956	2	694	9	Y	631	563	1			104
*06	42300	X	-0-	-0-	-42300	-0-					Y	488	490	1			102
07	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					Y	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	34684	-0-	-12095	-0-	33641	2	1043	9	Y	948	904	1			157
*06	89727	X	89727	-0-	-0-	-0-	88878	2	849	9	Y	772	767	1			162
07	46779	X	NO RPT	-0-	-46779	-0-					Y	NO RPT					162

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
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-
*06	17820	X	12123	-0-	-5697	-0-	1023	1	11100	2	Y	-0-					-0-
*07	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	40412	-0-	-4538	-0-	39386	2	1026	9	N	933	867	1			241
*06	42510	X	37407	-0-	-5103	-0-	36955	2	452	9	N	411	522	1			130
*07	42222	X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					N	NO RPT					130

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
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									
*06	30090	X	16776	-0-	-13314	-0-	166	1	16610	2	N	-0-					58
*07	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT					58

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
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									
*06	27960	X	14132	-0-	-13828	-0-	140	1	13992	2	N	-0-					1
*07	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					1

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
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									
*06	28230	X	15811	-0-	-12419	-0-	156	1	15655	2	N	-0-					1
*07	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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									
*06	22770	X	17701	-0-	-5069	-0-	175	1	17526	2	N	-0-					1
*07	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					1

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
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	10916	-0-	-11342	-0-	10692	2	224	9	N	204	176	1			300
*06	12510	X	9975	-0-	-2535	-0-	9753	2	222	9	N	202	354	1			148
*07	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					148

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
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	52344	X	52344	-0-	-0-	-0-	51388	2	956	9	N	869	705	1			262
*06	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	48669	2	565	9	N	514	513	1			263
*07	38161	X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					263

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	65348	-0-	-8463	-0-	1807	1	63541	2	N	-0-					-0-
*06	71430	X	-0-	-0-	-71430	-0-					N	-0-					-0-
07	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	50809	-0-	-19375	-0-	1405	1	49404	2	N	-0-					-0-
*06	67920	X	-0-	-0-	-67920	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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	12086	-0-	-6793	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
*06	17400	X	12147	-0-	-5253	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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	9155	-0-	-2563	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
*06	11100	X	9663	-0-	-1437	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
*07	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-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
02	109707	X	27716	-0-	-81991	-0-	1774 578	1 9	25364	2	Y	525	568	1			87
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	18866	-0-	-44839	-0-	18354	2	512	9	Y	465	439	1			118
*06	61650	X	18984	-0-	-42666	-0-	18576	2	408	9	Y	371	305	1			184
07	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					Y	NO RPT					184

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
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	20309	-0-	-39211	-0-	19469	2	840	9	Y	764	738	1			151
*06	57600	X	20050	-0-	-37550	-0-	19492	2	558	9	Y	507	405	1			253
07	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT					253

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
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	20933	-0-	20933	174397	20556	2	377	9	Y	343	350	1			87
*06	0	W	18804	-0-	18804	193201	18479	2	325	9	Y	295	236	1			146
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	193201					Y	NO RPT					146

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
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	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	30500	2	790	9	N	718	690	1			290
*06	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	27716	2	438	9	N	398	522	1			166
*07	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					166

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	60649	-0-	-8450	-0-	1677	1	58972	2	N	-0-					-0-
*06	66870	X	-0-	-0-	-66870	-0-					N	-0-					-0-
*07	69099	X	NO RPT	-0-	-69099	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	13528	2	249	9	N	226	170	1			229
*06	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	12956	2	151	9	N	137	175	1			191
*07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					191

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8021	2	554	9	N	504	682	1			264
*06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	7703	2	527	9	N	479	345	1			398
*07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					398

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

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	0		42234	-0-	42234	42234	2181	1	40053	2	N	-0-					-0-
01	0	W	43423	-0-	43423	85657	2421	1	41002	2	N	-0-					-0-
02	0	W	29511	-0-	29511	115168	1425	1	28086	2	N	-0-					-0-
03	0	W	27584	-0-	27584	142752	1230	1	26354	2	N	-0-					-0-
04	0	W	24265	-0-	24265	167017	1116	1	23149	2	N	-0-					-0-
*05	0	W	22671	-0-	22671	189688	962	1	21709	2	N	-0-					-0-
*06	0	W	20092	-0-	20092	209780	894	1	19198	2	N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	209780					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

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	0		50607	-0-	50607	50607	2613	1	47994	2	N	-0-					-0-
01	0	W	47903	-0-	47903	98510	2671	1	45232	2	N	-0-					-0-
02	0	W	32115	-0-	32115	130625	1551	1	30564	2	N	-0-					-0-
03	0	W	30219	-0-	30219	160844	1348	1	28871	2	N	-0-					-0-
04	0	W	26935	-0-	26935	187779	1239	1	25696	2	N	-0-					-0-
05	0	W	25339	-0-	25339	213118	1075	1	24264	2	N	-0-					-0-
06	0	W	22597	-0-	22597	235715	1006	1	21591	2	N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	235715					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

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
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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE N/A 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	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32127	X	32127	-0-	-0-	-0-	27671	2	4456	9	N	4051	3761	1			290
*11	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	25397	2	1572	9	N	1429	1222	1			497
*12	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	25741	2	1088	9	N	989	1371	1			115
*01	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	25395	2	897	9	N	815	855	1			75
*02	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	22694	2	679	9	N	617	347	1			345
*03	23896	X	23896	-0-	-0-	-0-	23320	2	576	9	N	524	692	1			177
*04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13003	2	430	9	N	391	343	1			225
*05	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	16993	2	528	9	N	480	524	1			172
*06	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16620	2	428	9	N	389	345	1			216
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1235	1022	1			213
11	0		37559	-0-	37559	37559	33281	2	4278	9	N	3889	3789	1			313
12	0		39137	-0-	39137	76696	37411	2	1726	9	N	1569	1712	1			170
01	0		34656	-0-	34656	111352	33502	2	1154	9	N	1049	1162	1			57
*02	141687	X	30335	-0-	-111352	-0-	29721	2	614	9	N	558	350	1			265
03	46717	X	10142	-0-	-36575	-0-	9778	2	364	9	N	331	176	1			420
04	45210	X	8549	-0-	-36661	-0-	8169	2	380	9	N	345	479	1			286
05	46717	X	24319	-0-	-22398	-0-	23479	2	840	9	N	764	857	1			193
06	45210	X	25730	-0-	-19480	-0-	25379	2	351	9	N	319	342	1			170
07	46717	X	NO RPT	-0-	-46717	-0-					N	NO RPT					170

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

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
06	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	5015	2			N	-0-					175
*07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	4980	3	546	9	N	496	496	1			175

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

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
06	7590	X	7227	-0-	-363	-0-	7227	2			N	-0-					2
*07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

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
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					17
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

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
06	10110	X	9451	-0-	-659	-0-	9450	2	1	9	Y	1	1	8			20
07	10075	X	9860	-0-	-215	-0-	9860	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 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
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
06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8949	2	1	9	N	1	1	8			47
*07	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	3			N	-0-					47

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 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
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-
06	9330	X	8590	-0-	-740	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8774	-0-	-712	-0-	8774	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 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
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
06	4950	X	4534	-0-	-416	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			9
07	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	4622	3			N	-0-					9

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
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-
06	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	8112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9021	X	8391	-0-	-630	-0-	8391	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 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
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
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	7	8			4
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 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
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
06	3090	X	2391	-0-	-699	-0-	2385	2	6	9	N	5	5	8			2
07	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	2441	3			N	-0-					2

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 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
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-
06	12810	X	11645	-0-	-1165	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	11823	-0-	-1104	-0-	11823	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		989	-0-	989	989	989	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

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-
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

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
06	7140	X	6978	-0-	-162	-0-	6978	2			N	-0-					2
*07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	3			N	-0-					2

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

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
06	6960	X	5578	-0-	-1382	-0-	5577	2	1	9	N	1	1	8			1
07	7192	X	5718	-0-	-1474	-0-	5718	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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
06	7470	X	5207	-0-	-2263	-0-	5207	2			Y	-0-					95
07	7843	X	5779	-0-	-2064	-0-	5779	3			Y	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 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
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
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			123
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					123

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 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
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-
06	11190	X	9926	-0-	-1264	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10145	-0-	-1170	-0-	10145	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 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
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-
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			N	-0-					-0-

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
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
06	4920	X	4152	-0-	-768	-0-	4152	2			N	-0-					19
07	5022	X	4246	-0-	-776	-0-	4246	3			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
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-
06	5670	X	4962	-0-	-708	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5143	-0-	-499	-0-	5143	3			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
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	6879	-0-	-1894	-0-	6879	2			N	-0-					3
*06	8460	X	6455	-0-	-2005	-0-	6455	2			N	-0-					3
07	8370	X	6590	-0-	-1780	-0-	6590	3			N	-0-					5

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
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-
06	4740	X	3178	-0-	-1562	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*07	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	5790	X	5540	-0-	-250	-0-	5539	2	1	9	N	1					1
*07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-					1

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
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
06	9630	X	5933	-0-	-3697	-0-	5933	2			N	-0-					18
07	9951	X	6884	-0-	-3067	-0-	6884	3			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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	5280	X	3953	-0-	-1327	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			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
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-
06	3750	X	3558	-0-	-192	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	3			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
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-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			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
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
06	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					133
*07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			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
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-
06	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

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
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
06	8220	X	8010	-0-	-210	-0-	8009	2	1	9	Y	1	1	8			21
07	8494	X	8399	-0-	-95	-0-	8399	3			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
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-
06	8700	X	7861	-0-	-839	-0-	7860	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8587	X	8225	-0-	-362	-0-	8225	3			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
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-
06	3270	X	1446	-0-	-1824	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1816	-0-	-1563	-0-	1816	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
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-
06	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	4843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5611	X	4690	-0-	-921	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

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-
06	11970	X	10034	-0-	-1936	-0-	10032	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12369	X	10158	-0-	-2211	-0-	10158	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

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-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

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-
06	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

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-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
*07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

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
06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13685	2	1	9	N	1	1	8			2
07	15500	X	10565	-0-	-4935	-0-	10565	3			N	-0-					2

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

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
06	6570	X	6200	-0-	-370	-0-	6200	2			Y	-0-					65
07	6572	X	6473	-0-	-99	-0-	6473	3			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

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
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-
06	10230	X	7885	-0-	-2345	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8735	-0-	-1836	-0-	8735	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

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
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-
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4991	X	4902	-0-	-89	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

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
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-
06	7380	X	4516	-0-	-2864	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	6658	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

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
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-
06	16980	X	15909	-0-	-1071	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
07	17546	X	15375	-0-	-2171	-0-	15375	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

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
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
06	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8			1
07	4278	X	3519	-0-	-759	-0-	3519	3			N	-0-					1

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

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
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-
06	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	3819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

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
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-
06	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	3204	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3627	X	2561	-0-	-1066	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 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
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-
06	5160	X	4768	-0-	-392	-0-	4767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 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
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-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6930	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 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
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-
06	5550	X	4732	-0-	-818	-0-	4730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	5029	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	11280	X	11268	-0-	-12	-0-	11267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11811	X	11361	-0-	-450	-0-	11361	3			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
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-
06	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	15178	-0-	-353	-0-	15178	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
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-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
*07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	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
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
06	5910	X	5063	-0-	-847	-0-	5063	2			N	-0-					8
07	5518	X	1059	-0-	-4459	-0-	1059	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
*07	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			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
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-
06	10260	X	8689	-0-	-1571	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8778	-0-	-1824	-0-	8778	3			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
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-
06	8580	X	6920	-0-	-1660	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7085	-0-	-1316	-0-	7085	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
*07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 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
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-
06	5820	X	3931	-0-	-1889	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4333	-0-	-1681	-0-	4333	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 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
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
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					2
*07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			N	-0-					2

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 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
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-
06	6360	X	4919	-0-	-1441	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 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
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-
06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11072	-0-	-522	-0-	11072	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 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
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-
06	8610	X	7918	-0-	-692	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7795	-0-	-606	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 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
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
06	9120	X	7364	-0-	-1756	-0-	7363	2	1	9	Y	1	1	8			125
07	9052	X	6553	-0-	-2499	-0-	6553	3			Y	-0-					125

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
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
06	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	3476	2			N	-0-					2
07	3875	X	3279	-0-	-596	-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
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-
06	6930	X	5267	-0-	-1663	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5074	-0-	-1963	-0-	5074	3			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
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
06	20812	X	8614	-0-	-12198	-0-	8614	2			N	-0-					52
*07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			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
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
06	9060	X	8895	-0-	-165	-0-	8895	2			Y	-0-					97
07	9331	X	9100	-0-	-231	-0-	9100	3			Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
*07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	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
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-
06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4821	-0-	-1503	-0-	4821	3			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
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-
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11873	X	10310	-0-	-1563	-0-	10310	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	9450	X	8919	-0-	-531	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8884	-0-	-819	-0-	8884	3			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
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-
06	10350	X	9313	-0-	-1037	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9712	-0-	-673	-0-	9712	3			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
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
06	4320	X	3479	-0-	-841	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			2
07	3038	X	2021	-0-	-1017	-0-	2021	3			N	-0-					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
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
06	6360	X	5101	-0-	-1259	-0-	5100	2	1	9	N	1	1	8			16
07	6324	X	5117	-0-	-1207	-0-	5117	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	7500	X	6167	-0-	-1333	-0-	6167	2			Y	-0-					63
07	8215	X	6281	-0-	-1934	-0-	6281	3			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
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-
06	7230	X	6997	-0-	-233	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7281	-0-	-190	-0-	7281	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
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-
06	8250	X	7186	-0-	-1064	-0-	7185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8308	X	7277	-0-	-1031	-0-	7277	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
*07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			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
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-
06	10830	X	10112	-0-	-718	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10021	-0-	-1170	-0-	10021	3			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
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-
06	9270	X	7525	-0-	-1745	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7702	-0-	-1877	-0-	7702	3			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
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-
06	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5009	-0-	-292	-0-	5009	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5388	2	1	9	N	1	1	8			3
*07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					3

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

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-
06	5280	X	4587	-0-	-693	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

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-
06	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

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-
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

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-
06	5880	X	5488	-0-	-392	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5431	-0-	-645	-0-	5431	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

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-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

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-
06	9240	X	8944	-0-	-296	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8978	-0-	-570	-0-	8978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
*07	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 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
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
06	5730	X	4681	-0-	-1049	-0-	4661	2	20	9	N	18					127
07	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	3			N	-0-					127

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 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
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-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1	1	8			-0-
07	1550	N	786	-0-	-764	-0-	786	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
*07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	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
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-
06	3960	X	2833	-0-	-1127	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	988	-0-	-3104	-0-	988	3			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
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
06	7650	X	6898	-0-	-752	-0-	6897	2	1	9	Y	1	1	8			81
07	7905	X	7446	-0-	-459	-0-	7446	3			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
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-
06	5850	X	3387	-0-	-2463	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5890	X	5126	-0-	-764	-0-	5126	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
06	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2612	2	114	9	N	104					195
07	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2696	2	58	9	N	53	179	1			69

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
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-
06	7290	X	6816	-0-	-474	-0-	6813	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7533	X	6849	-0-	-684	-0-	6849	3			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
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-
06	6570	X	4453	-0-	-2117	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6360	-0-	-429	-0-	6360	3			N	-0-					-0-

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
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
06	4950	X	4482	-0-	-468	-0-	4482	2			N	-0-					2
07	5115	X	4406	-0-	-709	-0-	4406	3			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
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-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
*07	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	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
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
06	7110	X	6819	-0-	-291	-0-	6819	2			Y	-0-					5
07	6913	X	6779	-0-	-134	-0-	6779	3			Y	-0-					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	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
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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					65
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	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
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-
06	18960	X	17030	-0-	-1930	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17484	-0-	-2108	-0-	17484	2			N	-0-					-0-

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
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
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6045	2	1	9	N	1	1	8			31
*07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	6690	X	6273	-0-	-417	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6417	-0-	-372	-0-	6417	3			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
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
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			Y	-0-					3
07	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	4279	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
06	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	2637	2			N	-0-					2
07	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	2615	3			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
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-
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	396	-0-	-658	-0-	396	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
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
06	2550	X	1931	-0-	-619	-0-	1910	2	21	9	N	19	176	1			35
07	2635	X	2398	-0-	-237	-0-	2388	3	10	9	N	9					44

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
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			2
06	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	3287	2			Y	-0-					3
07	3782	X	3249	-0-	-533	-0-	3249	3			Y	-0-					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
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-
06	5760	X	5002	-0-	-758	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	1171	-0-	-4626	-0-	1171	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
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-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4092	-0-	-744	-0-	4092	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
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-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
*07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

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-
06	5370	X	3221	-0-	-2149	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4891	-0-	-658	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

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-
06	6360	X	3155	-0-	-3205	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6517	-0-	-55	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

HOPE WELL #: 2H RRCID -> 219993 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 10123

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-
06	4080	X	443	-0-	-3637	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

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-
06	6420	X	5542	-0-	-878	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5738	-0-	-896	-0-	5738	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

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-
06	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	9294	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	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

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 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
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
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			3
*07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					3

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 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
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-
06	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	4805	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	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
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-
06	9780	X	8578	-0-	-1202	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9106	-0-	-969	-0-	9106	3			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
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-
06	5340	X	4337	-0-	-1003	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4805	-0-	-186	-0-	4805	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
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-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
*07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	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
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-
06	10380	X	10155	-0-	-225	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
*07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	13380	X	10768	-0-	-2612	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	11112	-0-	-2714	-0-	11112	3			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
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-
06	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20419	2			N	-0-					-0-
*07	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	3			N	-0-					-0-

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
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
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					64
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	497	1	1267	3	N	2					66
							2	9									

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
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
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					160
*07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5894	3	1	9	N	1					161

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
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
06	13470	X	10958	-0-	-2512	-0-	10957	2	1	9	N	1	1	8			3
07	13640	X	11897	-0-	-1743	-0-	11897	3			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
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
06	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	3222	2	6	9	N	5					91
*07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3771	3	9	9	N	8	77	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
06	7890	X	7445	-0-	-445	-0-	7438	2	7	9	N	6			65
07	8153	X	7632	-0-	-521	-0-	7591	3	41	9	N	37			102

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
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-
06	11130	X	9957	-0-	-1173	-0-	9957	2			N	-0-			-0-
07	10757	X	10364	-0-	-393	-0-	10364	3			N	-0-			-0-

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
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-
06	2250	N	1597	-0-	-653	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	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
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
06	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3339	2			N	-0-			100
07	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	3			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
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
06	4620	X	3755	-0-	-865	-0-	3755	2			N	-0-			70
07	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4431	3			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
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-
06	7260	X	5523	-0-	-1737	-0-	5523	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	5167	-0-	-1653	-0-	5167	3			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
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-
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			-0-
*07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
*07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

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-
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5134	-0-	-74	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

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-
06	9570	X	7620	-0-	-1950	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8219	-0-	-1329	-0-	8219	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

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
06	6510	X	5884	-0-	-626	-0-	5884	2			Y	-0-					23
07	6727	X	5839	-0-	-888	-0-	5839	3			Y	-0-					23

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	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

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-
06	11250	X	10106	-0-	-1144	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

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
06	6660	X	6183	-0-	-477	-0-	6183	2			Y	-0-					5
07	6882	X	6089	-0-	-793	-0-	6089	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
*07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

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-
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8742	X	4599	-0-	-4143	-0-	4599	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

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-
06	6210	X	6096	-0-	-114	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

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-
06	8040	X	7813	-0-	-227	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8021	-0-	-194	-0-	8021	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

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-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

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
06	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	2			Y	-0-					115
07	6324	X	5720	-0-	-604	-0-	5720	3			Y	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 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
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-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*07	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

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
06	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	2889	2			Y	-0-					18
07	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	3017	3			Y	-0-					17

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

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-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

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
06	3000	N	1583	-0-	-1417	131	1582	2	1	9	N	1	1	8			2
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					2

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

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-
06	11850	X	8544	-0-	-3306	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	8963	-0-	-3282	-0-	8963	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

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-
06	6360	X	5679	-0-	-681	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5319	-0-	-1222	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

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-
06	10800	X	7199	-0-	-3601	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	6828	-0-	-3278	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7284	2	1	9	Y	1	1	8			46
*07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			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
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
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			Y	-0-					55
*07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	3			Y	-0-					55

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
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-
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*07	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9090	X	8235	-0-	-855	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8555	-0-	-621	-0-	8555	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 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
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-
06	6180	X	5771	-0-	-409	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5801	-0-	-1825	-0-	5801	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 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
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
06	5610	X	4770	-0-	-840	-0-	4769	2	1	9	N	1	1	8			2
07	5952	X	4045	-0-	-1907	-0-	4045	3			N	-0-					2

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 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
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
06	9210	X	8952	-0-	-258	-0-	8952	2			N	-0-					2
*07	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 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
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-
06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
*07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

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-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
*07	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

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-
06	12900	X	12242	-0-	-658	-0-	12241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11687	X	10891	-0-	-796	-0-	10891	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

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-
06	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	3901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

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-
06	12810	X	206	-0-	-12604	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12443	-0-	-794	-0-	12443	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

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-
06	12180	X	10783	-0-	-1397	-0-	10782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12214	X	10963	-0-	-1251	-0-	10963	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

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
06	8340	X	7615	-0-	-725	-0-	7615	2			Y	-0-					22
07	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	4980	X	3685	-0-	-1295	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4300	-0-	-846	-0-	4300	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
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
06	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	6750	2			N	-0-					15
07	7099	X	6918	-0-	-181	-0-	6918	3			N	-0-					15

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
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-
06	8550	X	7261	-0-	-1289	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7418	-0-	-1417	-0-	7418	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
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
06	4320	X	2830	-0-	-1490	-0-	2822	2	8	9	N	7	172	1			9
07	4464	X	1584	-0-	-2880	-0-	1576	3	8	9	N	7					16

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
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131
07	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
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-
06	13590	X	10948	-0-	-2642	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	8623	-0-	-5420	-0-	8623	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
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-
06	5670	X	5168	-0-	-502	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5158	-0-	-577	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

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
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-
06	9930	X	7557	-0-	-2373	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6965	-0-	-2149	-0-	6965	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

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
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
06	6270	X	4544	-0-	-1726	-0-	4544	2			N	-0-					2
07	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	5421	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

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
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-
06	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4745	-0-	-370	-0-	4745	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

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
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-
06	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6301	-0-	-457	-0-	6301	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

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
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
06	9270	X	7435	-0-	-1835	-0-	7434	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	9579	X	7774	-0-	-1805	-0-	7774	3			Y	-0-					46

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

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
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
06	7710	X	6884	-0-	-826	-0-	6884	2			Y	-0-					68
07	7502	X	7282	-0-	-220	-0-	7282	3			Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

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
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
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					13
07	713	X	588	-0-	-125	-0-	133	1	444	3	N	10					23
							11	9									

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

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
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
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17					84
07	5146	X	3611	-0-	-1535	-0-	601	1	2930	3	N	73					157
							80	9									

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

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
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-
06	7740	X	7090	-0-	-650	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7415	-0-	-397	-0-	7415	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

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
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-
06	10530	X	7585	-0-	-2945	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7416	-0-	-1636	-0-	7416	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

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
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-
06	10560	X	6604	-0-	-3956	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11204	-0-	-235	-0-	11204	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

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
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
06	10920	X	9450	-0-	-1470	-0-	9450	2			N	-0-					2
07	10974	X	9599	-0-	-1375	-0-	9599	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	5940	X	3625	-0-	-2315	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	773	-0-	-5365	-0-	773	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
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
06	5790	X	5099	-0-	-691	-0-	5099	2			N	-0-	162	1			16
07	5983	X	5161	-0-	-822	-0-	5148	3	13	9	N	12					28

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
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-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
*07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	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
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-
06	5040	X	2094	-0-	-2946	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2507	-0-	-1244	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	9270	X	6145	-0-	-3125	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	6760	-0-	-2819	-0-	6760	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
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-
06	5040	X	4666	-0-	-374	-0-	4665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	4671	3			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
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
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7785	2	1	9	N	1	1	8			2
07	7719	X	7617	-0-	-102	-0-	7617	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
*07	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

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-
06	11220	X	10564	-0-	-656	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9536	-0-	-1438	-0-	9536	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

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-
06	7980	X	6524	-0-	-1456	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6850	-0-	-1396	-0-	6850	2			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

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-
06	12840	X	10788	-0-	-2052	-0-	10787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12989	X	11166	-0-	-1823	-0-	11166	3			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

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-
06	5040	X	1572	-0-	-3468	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	15	-0-	-4945	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

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-
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3912	-0-	-521	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

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-
06	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3564	-0-	-466	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	2580	X	92	-0-	-2488	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2298	3			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
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
06	2670	X	1465	-0-	-1205	-0-	1462	2	3	9	N	3					45
07	2232	X	1602	-0-	-630	-0-	1556	3	46	9	N	42					87

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
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-
06	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	3431	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
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-
06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
*07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	23760	X	19477	-0-	-4283	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	19766	-0-	-4786	-0-	19766	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
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-
06	12330	X	12311	-0-	-19	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10957	-0-	-1412	-0-	10957	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
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
06	7860	X	7304	-0-	-556	-0-	7304	2			Y	-0-					53
07	8122	X	7157	-0-	-965	-0-	7157	3			Y	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	7110	X	7018	-0-	-92	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	4887	-0-	-2460	-0-	4887	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
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-
06	12270	X	11909	-0-	-361	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	12072	-0-	-111	-0-	12072	3			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
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-
06	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4905	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
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-
06	8430	X	7980	-0-	-450	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7476	-0-	-1173	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

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
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
06	5040	X	4350	-0-	-690	-0-	4329	2	21	9	N	19					58
07	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4450	3	11	9	N	10					68

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
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	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			Y	-0-	4	1			15
*06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					15
07	5549	X	2980	-0-	-2569	-0-	2980	3			Y	-0-					15

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
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-
06	7320	X	4423	-0-	-2897	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6380	-0-	-1215	-0-	6380	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	8130	X	7595	-0-	-535	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	7861	3			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
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-
06	6870	X	5875	-0-	-995	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5264	-0-	-1711	-0-	5264	3			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
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-
06	10740	X	9731	-0-	-1009	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
*07	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	11940	X	10450	-0-	-1490	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11041	-0-	-1297	-0-	11041	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
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-
06	8460	X	6583	-0-	-1877	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6971	-0-	-1771	-0-	6971	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
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
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3150	2	19	9	N	17					124
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3175	3	9	9	N	8					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	12300	X	8638	-0-	-3662	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9510	-0-	-2642	-0-	9510	3			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
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-
06	11370	X	10269	-0-	-1101	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10988	-0-	-761	-0-	10988	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
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-
06	8040	X	7375	-0-	-665	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6422	-0-	-1886	-0-	6422	3			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
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-
06	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6599	-0-	-903	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

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
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
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					23
07	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4688	3			Y	-0-					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
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-
06	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3433	-0-	-1589	-0-	3433	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
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-
06	7890	X	7448	-0-	-442	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7951	-0-	-202	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
06	6300	X	5111	-0-	-1189	-0-	498	1	4607	2	Y	5	148	1			-0-
							6	9									
07	6510	X	4973	-0-	-1537	-0-	516	1	4434	3	Y	21					21
							23	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
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-
06	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
*07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	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
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-
06	7350	X	6839	-0-	-511	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6079	-0-	-1516	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6930	X	4584	-0-	-2346	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4522	-0-	-2639	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 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
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-
06	18060	X	16224	-0-	-1836	-0-	16223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17701	X	16615	-0-	-1086	-0-	16615	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 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
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-
06	17760	X	15861	-0-	-1899	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	16606	-0-	-1746	-0-	16606	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 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
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-
06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
*07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 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
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-
06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7549	-0-	-356	-0-	7549	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 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
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-
06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
*07	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	12600	X	10619	-0-	-1981	-0-	10618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12958	X	10840	-0-	-2118	-0-	10840	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 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
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-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
*07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 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
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
06	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	942	1	1484	2	N	-0-					49
*07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	929	1	1607	3	N	5					54
							6	9									

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8820	X	8329	-0-	-491	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8495	-0-	-619	-0-	8495	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4920	X	3969	-0-	-951	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4060	-0-	-497	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 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
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
06	2398	X	634	-0-	-1764	-0-	631	2	3	9	N	3					69
*07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	N	2					71

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 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
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
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					107
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					107

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
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-
06	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	4722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					12

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

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-
06	8160	X	4035	-0-	-4125	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	59	-0-	-8373	-0-	59	2			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

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-
06	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
*07	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

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
06	10410	X	8381	-0-	-2029	-0-	8381	2			N	-0-					8
07	10168	X	8543	-0-	-1625	-0-	8543	3			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

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
06	8010	X	7233	-0-	-777	-0-	7233	2			Y	-0-					161
07	8029	X	7478	-0-	-551	-0-	7478	3			Y	-0-					161

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

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-
06	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5346	-0-	-916	-0-	5346	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

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-
06	9060	X	8691	-0-	-369	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
*07	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9240	X	7957	-0-	-1283	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8274	-0-	-995	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 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
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-
06	7560	X	5005	-0-	-2555	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6929	-0-	-883	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
*07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 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
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-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
*07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 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
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
06	5940	X	5269	-0-	-671	-0-	5269	2			N	-0-					2
*07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					2

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
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-
06	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	8580	X	8156	-0-	-424	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7147	-0-	-1688	-0-	7147	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
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-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	3			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
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									
06	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	197	1	2390	2	N	14					176
							15	9									
07	3193	X	2696	-0-	-497	-0-	174	1	2479	3	N	39	178	1			37
							43	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
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-
06	6810	X	6013	-0-	-797	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6125	-0-	-912	-0-	6125	3			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
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-
06	10500	X	6546	-0-	-3954	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7640	-0-	-637	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6150	X	6139	-0-	-11	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5644	-0-	-711	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 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
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-
06	17910	X	13552	-0-	-4358	-0-	13552	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	13885	-0-	-4219	-0-	13885	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 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
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-
06	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 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
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-
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5704	X	4280	-0-	-1424	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5558	-0-	-53	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 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
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
06	5310	X	4869	-0-	-441	-0-	4869	2			N	-0-					213
07	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	4988	3			N	-0-					213

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	10650	X	8679	-0-	-1971	-0-	8678	2	1	9	N	1	1	8			8
07	11005	X	9271	-0-	-1734	-0-	9271	3			N	-0-					8

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
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
06	8430	X	6346	-0-	-2084	-0-	6346	2			N	-0-					2
07	8711	X	6284	-0-	-2427	-0-	6284	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	11130	X	10510	-0-	-620	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
*07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

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
06	2220	N	842	-0-	-1378	-0-	256	1	586	2	N	-0-					107
07	1984	N	1173	-0-	-811	-0-	234	1	911	3	N	25					132
							28	9									

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

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-
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10113	-0-	-241	-0-	10113	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

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-
06	27300	X	23254	-0-	-4046	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
07	28210	X	23507	-0-	-4703	-0-	23507	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

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-
06	4560	X	4404	-0-	-156	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
*07	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 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
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-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 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
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-
06	8280	X	7132	-0-	-1148	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	6587	-0-	-2093	-0-	6587	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 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
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-
06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
*07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 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
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-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
*07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 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
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
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6900	2	1	9	N	1	1	8			5
*07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					5

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3717	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	2880	X	1793	-0-	-1087	-0-	1790	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2976	X	2025	-0-	-951	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

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
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-
06	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	5434	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5952	X	5653	-0-	-299	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

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
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-
06	4710	X	4104	-0-	-606	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4296	-0-	-571	-0-	4296	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

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
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-
06	4590	X	3634	-0-	-956	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

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
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-
06	7920	X	7100	-0-	-820	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7509	-0-	-675	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

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
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-
06	4800	X	3888	-0-	-912	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

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
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-
06	6000	X	5780	-0-	-220	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

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
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-
06	7950	X	6378	-0-	-1572	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	5514	-0-	-2701	-0-	5514	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3510	X	3145	-0-	-365	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	3080	2			N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 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
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-
06	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3286	X	2970	-0-	-316	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 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
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-
06	9120	X	8528	-0-	-592	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8501	-0-	-861	-0-	8501	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8940	X	8288	-0-	-652	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8702	-0-	-319	-0-	8702	3			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 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
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									
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	446	1	5633	2	N	7					108
							8	9									
*07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	514	1	4866	3	N	2	82	1			28
							2	9									

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
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
06	1980	X	1410	-0-	-570	-0-	1410	2			N	-0-					132
07	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	403	1	1239	3	N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			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
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-
06	6300	X	4989	-0-	-1311	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3575	-0-	-2284	-0-	3575	3			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
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-
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
*07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	13564	3			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
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-
06	4680	X	4008	-0-	-672	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4187	-0-	-494	-0-	4187	3			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
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-
06	3870	X	2806	-0-	-1064	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2517	-0-	-1141	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5196	-0-	-880	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 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
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									
06	3870	X	3668	-0-	-202	-0-	1294	1	2337	2	N	34					50
							37	9									
07	4309	X	3993	-0-	-316	-0-	1257	1	2674	3	N	56	99	1			7
							62	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

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
06	4770	X	4338	-0-	-432	-0-	4338	2			Y	-0-					4
07	4929	X	3949	-0-	-980	-0-	3949	3			Y	-0-					4

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

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-
06	12270	X	11516	-0-	-754	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	11449	-0-	-641	-0-	11449	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

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-
06	9270	X	7879	-0-	-1391	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8086	-0-	-1493	-0-	8086	3			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

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-
06	8880	X	5574	-0-	-3306	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
*07	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 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
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-
06	7800	X	6590	-0-	-1210	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6485	-0-	-1575	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 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
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
06	2370	X	2212	-0-	-158	-0-	2212	2			N	-0-					102
07	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	3			N	-0-					102

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 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
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-
06	16080	X	14552	-0-	-1528	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	15369	-0-	-2332	-0-	15369	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	10920	X	10085	-0-	-835	-0-	10085	2			Y	-0-					59
07	11129	X	10065	-0-	-1064	-0-	10065	3			Y	-0-					59

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 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
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-
06	10260	X	3368	-0-	-6892	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	9090	X	6913	-0-	-2177	-0-	6913	2			N	-0-					2
07	9393	X	8959	-0-	-434	-0-	8959	2			N	-0-					2

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
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-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		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
EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 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
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
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					1
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

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
06	3570	X	3374	-0-	-196	-0-	3374	2			N	-0-					34
07	3627	X	3425	-0-	-202	-0-	616	1	2807	3	N	2					36
							2	9									

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

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-
06	8460	X	6364	-0-	-2096	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7847	-0-	-89	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

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
06	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	2651	2			Y	-0-					69
07	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	3			Y	-0-					69

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

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
06	5040	X	5003	-0-	-37	-0-	4990	2	13	9	N	12					32
07	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	4919	3	14	9	N	13					45

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
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-
06	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5898	-0-	-922	-0-	5898	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
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									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	390	1	1408	2	N	13					47
							14	9									
*07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	1376	3	N	5					52
							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
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-
06	8820	X	8117	-0-	-703	-0-	8116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9114	X	8800	-0-	-314	-0-	8800	3			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
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-
06	11520	X	10214	-0-	-1306	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10826	-0-	-1078	-0-	10826	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
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-
06	8010	X	7585	-0-	-425	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
*07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	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
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-
06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
*07	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	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
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-
06	9660	X	9091	-0-	-569	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9351	-0-	-476	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

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-
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
*07	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

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-
06	25140	X	22787	-0-	-2353	-0-	22787	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	21327	-0-	-4651	-0-	21327	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

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-
06	11700	X	10051	-0-	-1649	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9709	-0-	-2133	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

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-
06	9570	X	7121	-0-	-2449	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7806	-0-	-2021	-0-	7806	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

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-
06	15960	X	13332	-0-	-2628	-0-	13332	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	7285	-0-	-9207	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

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-
06	19350	X	16437	-0-	-2913	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
*07	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	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
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-
06	7020	X	6979	-0-	-41	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7378	X	6944	-0-	-434	-0-	6944	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 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
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-
06	5370	X	3766	-0-	-1604	-0-	3764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5549	X	3975	-0-	-1574	-0-	3975	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 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
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-
06	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7174	-0-	-1103	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7080	X	6212	-0-	-868	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
*07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 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
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-
06	8940	X	4631	-0-	-4309	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7664	-0-	-1822	-0-	7664	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	6780	X	6588	-0-	-192	-0-	6588	2			N	-0-					8
07	6634	X	5998	-0-	-636	-0-	5998	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
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
06	9510	X	7415	-0-	-2095	-0-	7415	2			N	-0-					10
*07	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	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
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-
06	13740	X	12413	-0-	-1327	-0-	12413	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10837	-0-	-1501	-0-	10837	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
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-
06	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5273	-0-	-586	-0-	5273	3			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
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
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					1
*07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	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
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-
06	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	4837	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			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
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-
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
*07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	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
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-
06	4680	X	2411	-0-	-2269	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2487	-0-	-2752	-0-	2487	3			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
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-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
07	8804	X	8134	-0-	-670	-0-	8134	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
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-
06	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8224	-0-	-394	-0-	8224	3			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
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
06	10320	X	9361	-0-	-959	-0-	9361	2			N	-0-					2
07	10478	X	9848	-0-	-630	-0-	9848	3			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
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
06	20910	X	49	-0-	-20861	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			115
07	21607	X	349	-0-	-21258	-0-	349	3			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
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									
06	6180	X	5572	-0-	-608	-0-	298	1	5252	2	Y	20	167	1			-0-
							22	9									
07	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	309	1	5380	3	Y	5					5
							6	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
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-
06	8730	X	6784	-0-	-1946	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	3251	-0-	-5770	-0-	3251	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
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-
06	8490	X	7032	-0-	-1458	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
*07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10650	X	8718	-0-	-1932	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8985	-0-	-1369	-0-	8985	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 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
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-
06	11250	X	9529	-0-	-1721	-0-	9528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9889	X	9525	-0-	-364	-0-	9525	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 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
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-
06	13230	X	11858	-0-	-1372	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11944	-0-	-1727	-0-	11944	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 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
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-
06	8880	X	3004	-0-	-5876	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 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
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-
06	7590	X	4026	-0-	-3564	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	5636	-0-	-1525	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			N	-0-					153
07	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	3			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
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-
06	15480	X	12027	-0-	-3453	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	11806	-0-	-2826	-0-	11806	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 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
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-
06	6390	X	6054	-0-	-336	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 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
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-
06	6840	X	5354	-0-	-1486	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4671	-0-	-2397	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 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
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-
06	13530	X	11830	-0-	-1700	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12683	-0-	-1112	-0-	12683	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 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
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-
06	15690	X	14374	-0-	-1316	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	14991	-0-	-1222	-0-	14991	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 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
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-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	11850	X	8474	-0-	-3376	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	8206	-0-	-4039	-0-	8206	2			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 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
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-
06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 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
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-
06	9840	X	9087	-0-	-753	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8722	-0-	-1198	-0-	8722	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 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
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-
06	9870	X	6588	-0-	-3282	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
*07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 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
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-
06	10770	X	9755	-0-	-1015	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9792	-0-	-1337	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
*07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	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
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-
06	14250	X	13163	-0-	-1087	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
*07	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	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
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-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4722	-0-	-176	-0-	4722	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
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
06	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2			Y	-0-					5
07	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	3386	3			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
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-
06	4950	X	4570	-0-	-380	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4858	-0-	-195	-0-	4858	3			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
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-
06	15270	X	13785	-0-	-1485	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14289	-0-	-1490	-0-	14289	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
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-
06	7080	X	6311	-0-	-769	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
*07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	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
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
06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5373	2	6	9	N	5	5	8			2
*07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			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
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
06	11700	X	11089	-0-	-611	-0-	11064	2	25	9	N	23					79
07	12586	X	11458	-0-	-1128	-0-	11428	2	30	9	N	27					106

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

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
06	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4244	2	51	9	N	46					180
07	4805	X	4021	-0-	-784	-0-	3995	3	26	9	N	24	171	1			33

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

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
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					32
*07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3007	3	14	9	N	13					45

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

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-
06	11850	X	10516	-0-	-1334	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11571	-0-	-674	-0-	11571	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

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-
06	11250	X	10943	-0-	-307	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	10323	-0-	-1984	-0-	10323	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
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-
06	6990	X	5648	-0-	-1342	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5977	-0-	-1029	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

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-
06	11220	X	9402	-0-	-1818	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9140	-0-	-2547	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

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-
06	9390	X	7632	-0-	-1758	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	85	-0-	-9618	-0-	85	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

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-
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	7726	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

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-
06	5310	X	4853	-0-	-457	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

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-
06	9240	X	8833	-0-	-407	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8732	-0-	-816	-0-	8732	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
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-
06	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	3626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			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
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-
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			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
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-
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*07	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	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
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-
06	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	6400	3			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
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-
06	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	13958	-0-	-1294	-0-	13958	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
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
06	8040	X	7286	-0-	-754	-0-	7286	2			N	-0-					8
07	8308	X	7983	-0-	-325	-0-	7983	3			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
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-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
*07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	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
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-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-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
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-
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
*07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9132	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
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-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	1	1	8			-0-
07	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
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-
06	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
*07	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	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
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-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	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
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-
06	4950	X	4035	-0-	-915	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3878	-0-	-1516	-0-	3878	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
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-
06	13800	X	11044	-0-	-2756	-0-	11043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13175	X	2978	-0-	-10197	-0-	2978	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
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-
06	6270	X	5549	-0-	-721	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5095	-0-	-1043	-0-	5095	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
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-
06	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	5413	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
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-
06	5640	X	3251	-0-	-2389	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3672	-0-	-2156	-0-	3672	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	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
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-
06	7740	X	7048	-0-	-692	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7722	-0-	-214	-0-	7722	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
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-
06	13020	X	11930	-0-	-1090	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12265	-0-	-1189	-0-	12265	3			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
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-
06	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	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
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
06	5760	X	5234	-0-	-526	-0-	5233	2	1	9	N	1	1	8			10
07	5952	X	5046	-0-	-906	-0-	5046	3			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
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
06	3240	X	996	-0-	-2244	-0-	996	2			N	-0-					22
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					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
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-
06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
*07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6150	2	11	9	N	10					150
*07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8056	3	8	9	N	7					157

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	4174	2			N	-0-			103
07	4774	X	3953	-0-	-821	-0-	3953	3			N	-0-			103

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

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-
06	6240	X	3278	-0-	-2962	-0-	3278	2			N	-0-			-0-
07	5425	X	1943	-0-	-3482	-0-	1943	2			N	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

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-
06	10740	X	8941	-0-	-1799	-0-	8941	2			N	-0-			-0-
*07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-			-0-

PISTOL WELL #: 1H RRCID -> 238687 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8042 - 10165

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-
06	1620	X	858	-0-	-762	-0-	858	2			N	-0-			-0-
07	1426	X	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

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
06	8610	X	8272	-0-	-338	-0-	8272	2			N	-0-			197
07	8835	X	8393	-0-	-442	-0-	8393	3			N	-0-			197

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

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-
06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6831	-0-	-1384	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

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-
06	2130	X	1641	-0-	-489	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1168	-0-	-1033	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

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
06	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	2			Y	-0-					26
07	4464	X	4138	-0-	-326	-0-	4138	3			Y	-0-					26

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

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-
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

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-
06	16020	X	13167	-0-	-2853	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	15489	-0-	-290	-0-	15489	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
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-
06	8880	X	7746	-0-	-1134	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7040	-0-	-2136	-0-	7040	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 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
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-
06	8400	X	5716	-0-	-2684	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	4033	-0-	-4647	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24900	X	23339	-0-	-1561	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
*07	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 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
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
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					25
07	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	3167	3			N	-0-					25

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11550	X	10266	-0-	-1284	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10154	-0-	-1781	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 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
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
06	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	2848	2			Y	-0-					20
07	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	2923	3			Y	-0-					20

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 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
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-
06	12270	X	10471	-0-	-1799	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11059	-0-	-907	-0-	11059	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
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-
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3446	-0-	-460	-0-	3446	3			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
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-
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
*07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			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
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-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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
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-
06	12420	X	10183	-0-	-2237	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11261	-0-	-333	-0-	11261	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
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-
06	11550	X	10428	-0-	-1122	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9245	-0-	-1977	-0-	9245	3			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
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-
06	9870	X	8319	-0-	-1551	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9475	-0-	-724	-0-	9475	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
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-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	4062	3			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
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-
06	10710	X	9116	-0-	-1594	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9259	-0-	-2025	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 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
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-
06	7710	X	6982	-0-	-728	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
*07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

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-
06	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11442	-0-	-2074	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 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
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
06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3807	2			Y	-0-					20
07	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	3			Y	-0-					20

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

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-
06	4477	X	1709	-0-	-2768	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 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
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
06	6510	X	5714	-0-	-796	-0-	5706	2	8	9	N	7					120
07	6603	X	5558	-0-	-1045	-0-	5555	3	3	9	N	3					123

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
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-
06	10050	X	9396	-0-	-654	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9373	-0-	-1012	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

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-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

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-
06	13350	X	13135	-0-	-215	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	13225	-0-	-880	-0-	13225	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

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-
06	10620	X	9137	-0-	-1483	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	6725	-0-	-4094	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

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-
06	10500	X	10321	-0-	-179	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10481	-0-	-369	-0-	10481	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

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-
06	16380	X	12017	-0-	-4363	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	12275	-0-	-4651	-0-	12275	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 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
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-
06	3600	X	2516	-0-	-1084	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 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
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					17
*03	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3873	2	105	9	N	95					112
*04	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	3767	2			N	-0-	81	1			31
*05	4247	X	3816	-0-	-431	-0-	3816	2			N	-0-					31
*06	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3585	2			N	-0-					31
07	4185	X	3675	-0-	-510	-0-	3675	3			N	-0-					34

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 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
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-
06	8670	X	8000	-0-	-670	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6185	-0-	-2526	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 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
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
06	8250	X	7075	-0-	-1175	-0-	7075	2			N	-0-					2
07	8432	X	7854	-0-	-578	-0-	7854	3			N	-0-					2

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 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
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-
06	5850	X	5047	-0-	-803	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5705	-0-	-216	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	162	-0-	-7898	-0-	162	2			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
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-
06	6660	X	6095	-0-	-565	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6180	-0-	-702	-0-	6180	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

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-
06	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	4248	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

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-
06	13170	X	12440	-0-	-730	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12453	-0-	-1156	-0-	12453	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

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-
06	11610	X	10518	-0-	-1092	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	8795	-0-	-3202	-0-	8795	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

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
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					16
*07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	3			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

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
06	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	4310	2			Y	-0-					101
07	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	3			Y	-0-					101

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

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-
06	13260	X	11626	-0-	-1634	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
*07	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	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
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-
06	4800	X	4376	-0-	-424	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4466	-0-	-494	-0-	4466	3			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
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-
06	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	3			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
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-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
*07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			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
*08	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	2234	2			Y	-0-					43
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					43
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					43
*11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					43
*12	3193	X	2461	-0-	-732	-0-	2461	2			Y	-0-					43
*01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			Y	-0-					43
*02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	2888	2			Y	-0-					43
*03	3286	X	2342	-0-	-944	-0-	2342	2			Y	-0-					43
*04	3060	X	2029	-0-	-1031	-0-	2029	2			Y	-0-					43
*05	3193	X	1804	-0-	-1389	-0-	1804	2			Y	-0-	3	1			40
*06	3090	X	1606	-0-	-1484	-0-	1606	2			Y	-0-					40
07	3193	X	1548	-0-	-1645	-0-	1548	3			Y	-0-					40

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
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-
06	13920	X	13167	-0-	-753	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10911	-0-	-3473	-0-	10911	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
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-
06	10770	X	6205	-0-	-4565	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	5189	-0-	-5041	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	8370	X	7856	-0-	-514	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8052	-0-	-597	-0-	8052	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					24
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			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
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-
06	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	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
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-
06	24570	X	22444	-0-	-2126	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
07	25389	X	19991	-0-	-5398	-0-	19991	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
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-
06	15240	X	15169	-0-	-71	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
*07	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	17045	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
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-
06	15690	X	14459	-0-	-1231	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14621	-0-	-1406	-0-	14621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	8310	X	8006	-0-	-304	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7212	-0-	-1375	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	17490	X	15545	-0-	-1945	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
*07	18154	X	18154	-0-	-0-	-0-	18154	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
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
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					102
*07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			Y	-0-					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
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-
06	11970	X	10380	-0-	-1590	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11088	-0-	-940	-0-	11088	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
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-
06	8010	X	7472	-0-	-538	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7092	-0-	-1185	-0-	7092	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
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-
06	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6451	-0-	-927	-0-	6451	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
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-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	4800	X	3514	-0-	-1286	-0-	3513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11749	X	11542	-0-	-207	-0-	11542	3			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
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-
06	6630	X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6836	-0-	-15	-0-	6836	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
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-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*07	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			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
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-
06	11250	X	8989	-0-	-2261	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9918	-0-	-467	-0-	9918	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7896	-0-	-846	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	14970	X	14911	-0-	-59	-0-	14909	2	2	9	N	2					2
07	15469	X	14893	-0-	-576	-0-	14893	2			N	-0-					2

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

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-
06	11310	X	8835	-0-	-2475	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8523	-0-	-3164	-0-	8523	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

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-
06	9180	X	7211	-0-	-1969	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8573	-0-	-913	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

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-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9074	-0-	-443	-0-	9074	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

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-
06	14280	X	12245	-0-	-2035	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12490	-0-	-1274	-0-	12490	2			N	-0-					-0-

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

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-
06	15120	X	14062	-0-	-1058	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14380	-0-	-1089	-0-	14380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 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
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-
06	9090	X	7762	-0-	-1328	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8425	-0-	-472	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
*07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	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
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-
06	8940	X	7523	-0-	-1417	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	3605	-0-	-5633	-0-	3605	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
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-
06	990	X	235	-0-	-755	-0-	234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-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
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-
06	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	3			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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
*07	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	2610	X	1794	-0-	-816	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2697	X	1568	-0-	-1129	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	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

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-
06	9660	X	8966	-0-	-694	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9050	-0-	-932	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

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-
06	17970	X	3338	-0-	-14632	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	10178	-0-	-8391	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	7800	X	6850	-0-	-950	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7277	-0-	-597	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8070	X	7062	-0-	-1008	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	3036	-0-	-5458	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

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-
06	7650	X	6601	-0-	-1049	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5637	-0-	-1834	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

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-
06	9570	X	9038	-0-	-532	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9222	-0-	-667	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

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-
06	2010	X	591	-0-	-1419	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

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-
06	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
*07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

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
06	5910	X	4999	-0-	-911	-0-	4999	2			N	-0-					12
07	6107	X	5623	-0-	-484	-0-	5623	3			N	-0-					12

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

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
06	7230	X	5210	-0-	-2020	-0-	5210	2			N	-0-					5
07	7347	X	5751	-0-	-1596	-0-	5751	3			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 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
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-
06	8100	X	8032	-0-	-68	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8221	-0-	-149	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

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
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
06	9090	X	7939	-0-	-1151	-0-	7939	2			N	-0-					2
07	8835	X	7922	-0-	-913	-0-	7922	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
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-
06	6810	X	5777	-0-	-1033	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5885	-0-	-1152	-0-	5885	3			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
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-
06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
*07	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	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
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-
06	11100	X	9444	-0-	-1656	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9547	-0-	-1458	-0-	9547	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
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-
06	9060	X	19	-0-	-9041	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	280	-0-	-9082	-0-	280	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	4680	X	2739	-0-	-1941	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
*07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8820	X	8610	-0-	-210	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
*07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8100	X	6035	-0-	-2065	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6722	-0-	-1648	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
*07	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 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
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-
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 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
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
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5869	2	1	9	Y	1	1	8			57
*07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					57

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 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
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-
06	7380	X	6735	-0-	-645	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6269	-0-	-1357	-0-	6269	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
ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540																	
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-
06	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
*07	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240																	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521																	
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-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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																	
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-
06	3780	X	1618	-0-	-2162	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124																	
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-
06	5040	X	4930	-0-	-110	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5160	-0-	-48	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889																	
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	10500	X	8969	-0-	-1531	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8370	-0-	-2480	-0-	8370	3			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
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-
06	17070	X	14479	-0-	-2591	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	12304	-0-	-5335	-0-	12304	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
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-
06	15780	X	14838	-0-	-942	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14784	-0-	-1522	-0-	14784	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
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-
06	14370	X	13019	-0-	-1351	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12221	-0-	-2473	-0-	12221	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
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-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3284	-0-	-1273	-0-	3284	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
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
06	20550	X	17989	-0-	-2561	-0-	17988	2	1	9	N	1	1	8			32
07	21235	X	20600	-0-	-635	-0-	20600	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	9300	X	7554	-0-	-1746	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	7546	-0-	-2064	-0-	7546	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

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-
06	8220	X	7412	-0-	-808	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
07	8494	X	4496	-0-	-3998	-0-	4496	3			Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

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
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7494	2	13	9	N	12					40
*07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7593	3	22	9	N	20					60

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

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-
06	7680	X	6508	-0-	-1172	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7059	-0-	-319	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

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-
06	10680	X	9111	-0-	-1569	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9575	-0-	-407	-0-	9575	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

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-
06	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
*07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	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
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-
06	6090	X	5808	-0-	-282	-0-	5807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6293	X	5339	-0-	-954	-0-	5339	3			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
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-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					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
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-
06	14190	X	13360	-0-	-830	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13859	-0-	-804	-0-	13859	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
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-
06	7590	X	6595	-0-	-995	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6389	-0-	-1454	-0-	6389	3			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
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-
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	8524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	6690	X	6383	-0-	-307	-0-	6382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6944	X	6089	-0-	-855	-0-	6089	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
*07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 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
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-
06	14400	X	11859	-0-	-2541	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	12378	-0-	-2502	-0-	12378	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 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
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-
06	10320	X	9538	-0-	-782	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9810	-0-	-730	-0-	9810	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 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
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
06	6630	X	5592	-0-	-1038	-0-	5592	2			Y	-0-					38
07	6851	X	5847	-0-	-1004	-0-	5847	3			Y	-0-					38

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 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
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-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
*07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 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
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-
06	13950	X	13543	-0-	-407	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13776	-0-	-639	-0-	13776	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20130	X	18228	-0-	-1902	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18758	-0-	-958	-0-	18758	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

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-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

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-
06	10380	X	9355	-0-	-1025	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9473	-0-	-1129	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

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
*06	6030	X	3121	-0-	-2909	-0-	3121	2			Y	-0-					148
*07	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			Y	-0-					147

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

02	7672	X	5555	-0-	-2117	-0-	5555	2			Y	-0-					131
*03	8494	X	6197	-0-	-2297	-0-	6197	2			Y	-0-	1	1			130
*04	7050	X	5248	-0-	-1802	-0-	5248	2			Y	-0-					130
*05	6882	X	3641	-0-	-3241	-0-	3641	2			Y	-0-	4	1			126
*06	6270	X	3817	-0-	-2453	-0-	3817	2			Y	-0-					126
*07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

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-
06	4140	X	3704	-0-	-436	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3655	-0-	-685	-0-	3655	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 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
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-
06	10470	X	10294	-0-	-176	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9543	-0-	-1462	-0-	9543	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

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-
06	8280	X	7674	-0-	-606	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	5742	-0-	-2814	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

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-
06	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7104	-0-	-429	-0-	7104	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

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-
06	12090	X	9646	-0-	-2444	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
*07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

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-
06	7500	X	6841	-0-	-659	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6934	-0-	-754	-0-	6934	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

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-
06	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	19747	2			N	-0-					-0-
*07	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	22440	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

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-
06	5250	X	4954	-0-	-296	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5011	-0-	-414	-0-	5011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 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
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-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	5859	X	2291	-0-	-3568	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	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
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-
06	10950	X	10263	-0-	-687	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10569	-0-	-746	-0-	10569	3			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	11940	X	10209	-0-	-1731	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
*07	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
*07	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	3000	N	7231	-0-	4231	6982	7231	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6254	-0-	3154	10136	6254	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	7710	X	7039	-0-	-671	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7055	-0-	-540	-0-	7055	2			N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

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-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

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
06	8730	X	7710	-0-	-1020	-0-	7710	2			Y	-0-	28	5			18
07	8773	X	7564	-0-	-1209	-0-	7564	3			Y	-0-					18

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

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-
06	9750	X	9045	-0-	-705	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8974	-0-	-822	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	243	1	2061	2	N	2					148
							2	9									
07	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	217	1	1900	3	N	11					159
							12	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	16410	X	11399	-0-	-5011	-0-	11398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16957	X	10869	-0-	-6088	-0-	10869	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	13830	X	12958	-0-	-872	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
*07	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	5090	2			Y	-0-					3
07	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	5104	3	113	9	Y	103					106

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					22
07	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4709	3	32	9	Y	29					51

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6180	X	2761	-0-	-3419	-0-	2761	2			Y	-0-					98
07	5766	X	5049	-0-	-717	-0-	5049	3			Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2728	X	1493	-0-	-1235	-0-	1493	3			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					19
*07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					19

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
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
06	5970	X	4474	-0-	-1496	-0-	4474	2			Y	-0-					10
07	5797	X	1524	-0-	-4273	-0-	1524	3			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
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
06	7800	X	6971	-0-	-829	-0-	6928	2	43	9	N	39	110	1			33
07	8060	X	7015	-0-	-1045	-0-	7015	3			N	-0-					33

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
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
06	5760	X	5224	-0-	-536	-0-	5191	2	33	9	N	30	84	1			31
07	5952	X	5172	-0-	-780	-0-	5172	3			N	-0-					31

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
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
06	11670	X	9982	-0-	-1688	-0-	9982	2			Y	-0-					48
07	11036	X	10505	-0-	-531	-0-	10505	3			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
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-
06	4170	X	3782	-0-	-388	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3675	-0-	-603	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	10560	X	9177	-0-	-1383	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9543	-0-	-1369	-0-	9543	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
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-
06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9810	X	8704	-0-	-1106	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8798	-0-	-1339	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11010	X	10227	-0-	-783	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10474	-0-	-686	-0-	10474	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 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
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-
06	7590	X	5648	-0-	-1942	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
*07	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12180	X	11507	-0-	-673	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12245	-0-	-124	-0-	12245	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9690	X	8766	-0-	-924	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8956	-0-	-1057	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

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
06	11400	X	9845	-0-	-1555	-0-	9845	2			N	-0-					2
07	11129	X	10084	-0-	-1045	-0-	10084	3			N	-0-					2

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

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-
06	11190	X	8681	-0-	-2509	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	9095	-0-	-2468	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

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-
06	7740	X	4605	-0-	-3135	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	3166	-0-	-4832	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

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-
06	9720	X	7580	-0-	-2140	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	7061	-0-	-2983	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

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-
06	5520	X	2320	-0-	-3200	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

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-
06	5340	X	5227	-0-	-113	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5430	-0-	-88	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 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
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-
06	10260	X	9600	-0-	-660	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9815	-0-	-632	-0-	9815	2			N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 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
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-
06	6780	X	6532	-0-	-248	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6181	-0-	-825	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

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
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
06	5070	X	3670	-0-	-1400	-0-	3670	2			Y	-0-					39
07	5239	X	3212	-0-	-2027	-0-	3212	3			Y	-0-					39

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 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
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
06	11070	X	10504	-0-	-566	-0-	10504	2			N	-0-					3
07	11439	X	10686	-0-	-753	-0-	10686	3			N	-0-					3

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 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
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
06	6810	X	5790	-0-	-1020	-0-	5790	2			N	-0-					1
07	6572	X	4711	-0-	-1861	-0-	4711	3			N	-0-					1

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8970	X	6058	-0-	-2912	-0-	6057	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 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
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-
06	5760	X	4911	-0-	-849	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4722	-0-	-982	-0-	4722	3			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

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
06	4800	X	4168	-0-	-632	-0-	4159	2	9	9	N	8					102
07	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4451	3			N	-0-	93	1			8

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

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-
06	6390	X	6198	-0-	-192	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

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-
06	12210	X	8982	-0-	-3228	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11594	-0-	-1054	-0-	11594	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

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
06	9210	X	8707	-0-	-503	-0-	8707	2			Y	-0-					131
*07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9806	3	72	9	Y	65	24	1			172

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

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-
06	7200	X	5003	-0-	-2197	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4896	-0-	-2544	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

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-
06	7920	X	7719	-0-	-201	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	12600	X	11137	-0-	-1463	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	6410	-0-	-6610	-0-	6410	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
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-
06	8100	X	7811	-0-	-289	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
*07	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	9450	X	9017	-0-	-433	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9024	-0-	-741	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13890	X	12966	-0-	-924	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13170	-0-	-1028	-0-	13170	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 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
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-
06	4920	X	3974	-0-	-946	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3270	-0-	-2155	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 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
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-
06	12270	X	7449	-0-	-4821	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	8633	-0-	-3147	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 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
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
06	4110	X	3432	-0-	-678	-0-	187	1	3244	2	N	1					131
							1	9									
07	4216	X	3475	-0-	-741	-0-	210	1	3196	3	N	63					194
							69	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

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-
06	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3268	-0-	-18	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

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-
06	9690	X	8469	-0-	-1221	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8911	-0-	-1102	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

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-
06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
*07	23049	X	23049	-0-	-0-	-0-	23049	2			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

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-
06	12420	X	2686	-0-	-9734	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	7079	-0-	-5352	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
*07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

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-
06	10410	X	9258	-0-	-1152	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9110	-0-	-1771	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

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-
06	20370	X	19117	-0-	-1253	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19737	-0-	-1002	-0-	19737	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

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-
06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
*07	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

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
06	5400	X	5015	-0-	-385	-0-	4963	2	52	9	N	47					173
07	5518	X	5233	-0-	-285	-0-	5112	3	121	9	N	110	178	1			105

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

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-
06	8460	X	7329	-0-	-1131	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6559	-0-	-2183	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 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
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
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			Y	-0-					109
07	10974	X	4892	-0-	-6082	-0-	4892	3			Y	-0-	6	1			103

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10800	X	9997	-0-	-803	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10302	-0-	-703	-0-	10302	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 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
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-
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
*07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14850	X	13174	-0-	-1676	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	4496	-0-	-10570	-0-	4496	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
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-
06	20640	X	12600	-0-	-8040	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	18122	-0-	-1935	-0-	18122	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
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-
06	12570	X	10980	-0-	-1590	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10548	-0-	-2038	-0-	10548	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
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-
06	19650	X	14709	-0-	-4941	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16409	-0-	-2687	-0-	16409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6625	-0-	-1590	-0-	6625	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

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-
06	12570	X	11926	-0-	-644	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	12030	-0-	-742	-0-	12030	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

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-
06	4770	X	4065	-0-	-705	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4507	-0-	-422	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

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
06	7770	X	6811	-0-	-959	-0-	6811	2			N	-0-					31
07	7130	X	6850	-0-	-280	-0-	6850	3			N	-0-					31

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5					119
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					119

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

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-
06	5310	X	5153	-0-	-157	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

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-
06	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4535	-0-	-735	-0-	4535	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	14130	X	12191	-0-	-1939	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	13024	-0-	-151	-0-	13024	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

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-
06	8640	X	7178	-0-	-1462	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7241	-0-	-1098	-0-	7241	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

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-
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
*07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

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-
06	5550	X	5531	-0-	-19	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5262	-0-	-442	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2H RRCID -> 248839 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5944 - 7346

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P&A 02-27-2013

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

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
06	6360	X	5439	-0-	-921	-0-	5439	2			N	-0-					2
07	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5966	3			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROGERS KING WELL #: 3 RRCID -> 248859 COMPL. DATE 10/08/2007 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
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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

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-
06	15300	X	13428	-0-	-1872	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	13636	-0-	-2174	-0-	13636	2			N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

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-
06	8790	X	8378	-0-	-412	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8429	-0-	-561	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

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-
06	10320	X	8619	-0-	-1701	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8879	-0-	-1537	-0-	8879	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

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-
06	13110	X	11902	-0-	-1208	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	9583	-0-	-3685	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

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-
06	12330	X	11607	-0-	-723	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11743	-0-	-936	-0-	11743	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	10500	X	9478	-0-	-1022	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9680	-0-	-984	-0-	9680	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
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-
06	9900	X	9441	-0-	-459	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	8408	-0-	-1822	-0-	8408	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
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-
06	19590	X	17016	-0-	-2574	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	17385	-0-	-2858	-0-	17385	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
*07	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 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
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-
06	13110	X	11841	-0-	-1269	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	12028	-0-	-620	-0-	12028	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 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
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-
06	7680	X	6582	-0-	-1098	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	1714	-0-	-6036	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 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
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-
06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
*07	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 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
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-
06	5820	X	4911	-0-	-909	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	3901	-0-	-2113	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 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
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-
06	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10545	-0-	-987	-0-	10545	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 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
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-
06	17790	X	14792	-0-	-2998	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	14742	-0-	-2432	-0-	14742	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	9450	X	8321	-0-	-1129	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7823	-0-	-1756	-0-	7823	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 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
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-
06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
*07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7110	X	6204	-0-	-906	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6156	-0-	-1036	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

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-
06	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9541	-0-	-906	-0-	9541	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

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-
06	17010	X	14807	-0-	-2203	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15622	-0-	-1366	-0-	15622	2			N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

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-
06	5220	X	4569	-0-	-651	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4571	-0-	-823	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

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
06	13410	X	12263	-0-	-1147	-0-	12263	2			N	-0-					1
07	13857	X	12643	-0-	-1214	-0-	12643	2			N	-0-					1

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

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-
06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
*07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

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-
06	14580	X	13932	-0-	-648	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	11550	X	10006	-0-	-1544	-0-	10005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10881	X	9761	-0-	-1120	-0-	9761	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

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-
06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6523	-0-	-452	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

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-
06	10710	X	10260	-0-	-450	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	10491	-0-	-576	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

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-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

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-
06	9540	X	9245	-0-	-295	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9240	-0-	-804	-0-	9240	2			N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

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-
06	2610	X	1699	-0-	-911	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

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-
06	8760	X	7725	-0-	-1035	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	5940	-0-	-3112	-0-	5940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 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
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
06	11250	X	10335	-0-	-915	-0-	10334	2	1	9	Y	1	23	5	1	8	21
07	11625	X	10701	-0-	-924	-0-	10701	3			Y	-0-					21

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

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-
06	9150	X	8119	-0-	-1031	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9058	-0-	-397	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

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-
06	8160	X	6049	-0-	-2111	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

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-
06	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

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-
06	8790	X	7911	-0-	-879	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	5957	-0-	-3188	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

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-
06	8730	X	6770	-0-	-1960	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7984	-0-	-1037	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

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-
06	7230	X	1773	-0-	-5457	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1541	-0-	-2024	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	10620	X	10048	-0-	-572	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10345	-0-	-629	-0-	10345	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
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-
06	11280	X	10510	-0-	-770	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10733	-0-	-737	-0-	10733	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
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-
06	1860	X	32	-0-	-1828	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-

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
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-
06	7170	X	5852	-0-	-1318	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					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
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-
06	9180	X	8853	-0-	-327	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8788	-0-	-698	-0-	8788	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
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-
06	17880	X	16104	-0-	-1776	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	16715	-0-	-1761	-0-	16715	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
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-
06	12450	X	11697	-0-	-753	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	12208	-0-	-595	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	19073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	20293	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

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-
06	420	N	28	-0-	-392	-0-	26	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

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-
06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
*07	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

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-
06	6930	X	6601	-0-	-329	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6319	-0-	-873	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

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-
06	12180	X	10325	-0-	-1855	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10468	-0-	-1901	-0-	10468	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

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-
06	6120	X	6109	-0-	-11	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
*07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

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-
06	7560	X	6937	-0-	-623	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6561	-0-	-1127	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 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
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-
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6171	-0-	-3997	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 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
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
06	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	1586	2			N	-0-					22
07	1953	X	1887	-0-	-66	-0-	1846	3	41	9	N	37					59

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 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
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-
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 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
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
06	1410	X	1352	-0-	-58	-0-	1328	2	24	9	N	22					123
07	1457	X	1353	-0-	-104	-0-	618	1	701	3	N	31					154
							34	9									

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 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
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-
06	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 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
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-
06	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	4338	-0-	-8496	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

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-
06	10890	X	10740	-0-	-150	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10779	-0-	-474	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

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-
06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
*07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

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-
06	6330	X	5317	-0-	-1013	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
*07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

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-
06	19830	X	17965	-0-	-1865	-0-	17965	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18031	-0-	-2460	-0-	18031	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

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-
06	10350	X	9412	-0-	-938	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9583	-0-	-802	-0-	9583	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	24630	X	18814	-0-	-5816	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
*07	29934	X	29934	-0-	-0-	-0-	29934	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

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-
06	12690	X	12660	-0-	-30	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14004	-0-	-2550	-0-	14004	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

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-
06	14850	X	14415	-0-	-435	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	13967	-0-	-1378	-0-	13967	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

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
06	8460	X	8045	-0-	-415	-0-	8045	2			Y	-0-					102
07	8742	X	8032	-0-	-710	-0-	8032	3			Y	-0-					102

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

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
06	9570	X	8710	-0-	-860	-0-	8708	2	2	9	Y	2	2	8			37
*07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			Y	-0-					37

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

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
06	3180	X	2939	-0-	-241	-0-	460	1	2479	2	N	-0-					77
07	3658	X	3427	-0-	-231	-0-	470	1	2957	3	N	-0-					77

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

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-
06	9780	X	9028	-0-	-752	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9324	-0-	-379	-0-	9324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	9090	X	8210	-0-	-880	-0-	8210	2			Y	-0-					107
07	9393	X	9213	-0-	-180	-0-	9213	3			Y	-0-					107

MARTIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 251510 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5580 - 9926

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - PLUGGED 03-20-2013

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

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
06	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			N	-0-					111
07	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3			N	-0-					111

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

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-
06	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 8645

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

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-
06	6660	X	6211	-0-	-449	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6303	-0-	-300	-0-	6303	3			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
KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240																	
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-
06	15630	X	14322	-0-	-1308	-0-	14322	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14506	-0-	-467	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320																	
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-
06	5520	X	4369	-0-	-1151	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4793	-0-	-911	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360																	
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-
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143																	
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-
06	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005																	
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-
06	4860	X	4753	-0-	-107	-0-	4752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5146	X	4405	-0-	-741	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780																	
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
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5947	2	1	9	Y	1	1	8			108
07	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5450	3			Y	-0-					108
MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109																	
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
06	7650	X	128	-0-	-7522	-0-	128	2			Y	-0-					156
07	7905	X	1505	-0-	-6400	-0-	1505	3			Y	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
06	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			Y	-0-					85
07	9114	X	7234	-0-	-1880	-0-	7234	3			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
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-
06	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2697	-0-	-527	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	4110	X	3618	-0-	-492	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4110	-0-	-75	-0-	4110	3			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
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-
06	11760	X	11000	-0-	-760	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10746	-0-	-1406	-0-	10746	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
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
06	8910	X	7515	-0-	-1395	-0-	7515	2			N	-0-					2
07	9052	X	7748	-0-	-1304	-0-	7748	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
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-
06	11160	X	9913	-0-	-1247	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10393	-0-	-395	-0-	10393	3			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
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-
06	10470	X	9391	-0-	-1079	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10630	-0-	-189	-0-	10630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	10230	X	9257	-0-	-973	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8244	-0-	-2327	-0-	8244	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

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-
06	9240	X	8508	-0-	-732	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8711	-0-	-837	-0-	8711	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

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
06	5880	X	5110	-0-	-770	-0-	5109	2	1	9	N	1	1	8			100
07	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	4949	3			N	-0-					100

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

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-
06	13050	X	11473	-0-	-1577	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

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-
06	5760	X	5330	-0-	-430	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5153	-0-	-799	-0-	5153	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

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-
06	8460	X	7622	-0-	-838	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7814	-0-	-401	-0-	7814	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

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-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
*07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 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
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-
06	12390	X	10055	-0-	-2335	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	8241	-0-	-3477	-0-	8241	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

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-
06	7200	X	5744	-0-	-1456	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6002	-0-	-1438	-0-	6002	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

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-
06	3360	X	1987	-0-	-1373	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

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-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7799	-0-	-1222	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

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-
06	6570	X	6239	-0-	-331	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6400	-0-	-327	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

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-
06	5010	X	3694	-0-	-1316	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4470	-0-	-242	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	1911	N	1684	-0-	-227	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	22876	-0-	-746	-0-	22876	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

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
06	16170	X	13823	-0-	-2347	-0-	13823	2			N	-0-					151
07	16368	X	14760	-0-	-1608	-0-	14725	3	35	9	N	32	120	1			63

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

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-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

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
06	9780	X	9128	-0-	-652	-0-	9128	2			N	-0-					166
07	9796	X	9272	-0-	-524	-0-	9251	3	21	9	N	19	73	1			112

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

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
06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			Y	-0-					48
*07	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	3			Y	-0-					48

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
MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357																	
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-
06	11880	X	10905	-0-	-975	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	12203	-0-	-73	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095																	
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-
06	12600	X	11598	-0-	-1002	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	10226	-0-	-3259	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035																	
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-
06	8400	X	7547	-0-	-853	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8142	-0-	-445	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464																	
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-
06	9690	X	7097	-0-	-2593	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6618	-0-	-2372	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303																	
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-
06	9420	X	7551	-0-	-1869	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7555	-0-	-1156	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010																	
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-
06	8010	X	7198	-0-	-812	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7683	-0-	-594	-0-	7683	3			N	-0-					-0-
BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943																	
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-
06	6600	X	6033	-0-	-567	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6157	-0-	-663	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 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
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-
06	14220	X	9306	-0-	-4914	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	7389	-0-	-6375	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 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
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-
06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
*07	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 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
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-
06	16500	X	6862	-0-	-9638	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
*07	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	18716	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4920	X	2096	-0-	-2824	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1458	-0-	-3626	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 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
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
06	20460	X	18943	-0-	-1517	-0-	18942	2	1	9	Y	1	1	8			108
07	20739	X	19337	-0-	-1402	-0-	19337	3			Y	-0-					108

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 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
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-
06	1770	X	1273	-0-	-497	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1287	-0-	-1968	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROGERS KING WELL #: 2H RRCID -> 252005 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 8118 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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-
06	13920	X	11306	-0-	-2614	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13047	-0-	-996	-0-	13047	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1H RRCID -> 252067 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5843 - 8225

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

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-
06	10620	X	8962	-0-	-1658	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9263	-0-	-1711	-0-	9263	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

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-
06	8490	X	7250	-0-	-1240	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7715	-0-	-624	-0-	7715	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

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-
06	5670	X	737	-0-	-4933	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

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-
06	13590	X	12670	-0-	-920	-0-	12670	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11990	-0-	-1774	-0-	11990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 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
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-
06	6360	X	1037	-0-	-5323	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 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
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-
06	7800	X	7570	-0-	-230	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7568	-0-	-492	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

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
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
06	12060	X	6209	-0-	-5851	-0-	6206	2	3	9	Y	3	3	8			33
*07	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	3			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
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
06	12150	X	10476	-0-	-1674	-0-	10473	2	3	9	N	3	3	8			120
07	12555	X	9943	-0-	-2612	-0-	9943	3			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
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
06	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12521	2	2	9	Y	2	2	8			27
07	11656	X	10873	-0-	-783	-0-	10873	3			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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	370	1	170	2	N	-0-					23
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	389	1	169	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	15360	X	13795	-0-	-1565	-0-	13795	2			Y	-0-					-0-
07	15872	X	14553	-0-	-1319	-0-	14553	3			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
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-
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
*07	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 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
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-
06	9990	X	8611	-0-	-1379	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8056	-0-	-1554	-0-	8056	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 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
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-
06	9330	X	7028	-0-	-2302	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	6950	-0-	-2567	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 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
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-
06	11130	X	10264	-0-	-866	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10582	-0-	-578	-0-	10582	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 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
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-
06	10080	X	835	-0-	-9245	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	295	-0-	-10121	-0-	295	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
BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939																	
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-
06	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
*07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054																	
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-
06	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383																	
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
06	5520	X	4505	-0-	-1015	-0-	4505	2			N	-0-					45
07	5704	X	5072	-0-	-632	-0-	5071	3	1	9	N	1					46
GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298																	
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-
06	8340	X	7933	-0-	-407	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	5117	-0-	-3501	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825																	
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-
06	8550	X	8317	-0-	-233	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7317	-0-	-1518	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250																	
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-
06	5760	X	3708	-0-	-2052	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3986	-0-	-1997	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841																	
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
06	8670	X	8037	-0-	-633	-0-	7982	2	55	9	N	50					194
*07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8364	3	8	9	N	7					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
06	9510	X	8817	-0-	-693	-0-	8817	2			N	-0-					2
07	9331	X	8284	-0-	-1047	-0-	8284	3			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
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-
06	13800	X	11919	-0-	-1881	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	12047	-0-	-2213	-0-	12047	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	16170	X	13395	-0-	-2775	-0-	13395	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13590	-0-	-1631	-0-	13590	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 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
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-
06	14370	X	6833	-0-	-7537	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	9415	-0-	-5434	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 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
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-
06	12570	X	11352	-0-	-1218	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
*07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 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
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-
06	13020	X	9577	-0-	-3443	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11771	-0-	-1683	-0-	11771	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16920	X	16600	-0-	-320	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	16558	-0-	-926	-0-	16558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 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
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
06	12960	X	10730	-0-	-2230	-0-	10728	2	2	9	Y	2	1	8			132
07	13392	X	10351	-0-	-3041	-0-	10351	3			Y	-0-					132

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14580	X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2			N	-0-					1
07	15066	X	13934	-0-	-1132	-0-	13934	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
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-
06	16110	X	15322	-0-	-788	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14995	-0-	-1652	-0-	14995	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
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
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3398	2	8	9	N	7					141
07	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3270	3			N	-0-					141

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
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
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	3	3	8			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	8880	X	8231	-0-	-649	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8385	-0-	-605	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	9900	X	8516	-0-	-1384	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8917	-0-	-290	-0-	8917	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
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-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	7378	X	4729	-0-	-2649	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	9480	X	9151	-0-	-329	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9842	-0-	-698	-0-	9842	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
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
06	6090	X	4897	-0-	-1193	-0-	4894	2	3	9	N	3					50
07	5456	X	4919	-0-	-537	-0-	4915	3	4	9	N	4					54

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
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-
06	15630	X	15062	-0-	-568	-0-	15062	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14945	-0-	-1206	-0-	14945	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
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-
06	9210	X	7994	-0-	-1216	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8517	-0-	-814	-0-	8517	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
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-
06	14010	X	12983	-0-	-1027	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	13357	-0-	-1058	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	10110	X	9155	-0-	-955	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9319	-0-	-973	-0-	9319	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
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-
06	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	10223	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4323	-0-	-110	-0-	4323	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
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-
06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
*07	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	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
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-
06	11220	X	5005	-0-	-6215	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	7907	-0-	-3687	-0-	7907	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
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-
06	3450	X	1455	-0-	-1995	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2234	-0-	-1331	-0-	2234	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
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-
06	2220	X	399	-0-	-1821	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	284	-0-	-2010	-0-	284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	24789	2			N	-0-					-0-
07	25606	X	22512	-0-	-3094	-0-	22512	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
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-
06	11280	X	11032	-0-	-248	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11827	-0-	-511	-0-	11827	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	13380	X	11153	-0-	-2227	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12007	-0-	-1819	-0-	12007	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
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-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	15540	X	15016	-0-	-524	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14901	-0-	-940	-0-	14901	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
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
06	6240	X	6236	-0-	-4	-0-	6227	2	9	9	N	8					43
*07	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6502	3	19	9	N	17					60

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
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-
06	6390	X	5292	-0-	-1098	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6006	-0-	-845	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	17490	X	16450	-0-	-1040	-0-	16449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18166	X	16607	-0-	-1559	-0-	16607	3			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
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
06	10320	X	8890	-0-	-1430	-0-	8890	2			Y	-0-					22
*07	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			Y	-0-					22

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
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-
06	5730	X	4997	-0-	-733	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4534	-0-	-1232	-0-	4534	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
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-
06	10290	X	9018	-0-	-1272	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7258	-0-	-2383	-0-	7258	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
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-
06	20520	X	11984	-0-	-8536	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	20071	-0-	-265	-0-	20071	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
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-
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7320	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			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
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
06	15480	X	13767	-0-	-1713	-0-	13766	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	15996	X	13780	-0-	-2216	-0-	13780	3			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
06	13800	X	13162	-0-	-638	-0-	13161	2	1	9	Y	1	1	8			50
07	13919	X	13665	-0-	-254	-0-	13665	3			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
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
06	11640	X	7788	-0-	-3852	-0-	7787	2	1	9	Y	1	1	8			41
07	12028	X	8684	-0-	-3344	-0-	8684	3			Y	-0-					41

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
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-
06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7267	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	3			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
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-
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13248	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			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
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-
06	18210	X	9085	-0-	-9125	-0-	9084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18817	X	14525	-0-	-4292	-0-	14525	3			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
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-
06	11220	X	9906	-0-	-1314	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9946	-0-	-1307	-0-	9946	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
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-
06	13080	X	11642	-0-	-1438	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11817	-0-	-1606	-0-	11817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-					-0-
07	14105	X	35	-0-	-14070	-0-	35	2			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
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-
06	13800	X	12138	-0-	-1662	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	11097	-0-	-4527	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

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
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
06	13860	X	13595	-0-	-265	-0-	13595	2			Y	-0-					50
07	14074	X	13854	-0-	-220	-0-	13854	3			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
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-
06	11250	X	10318	-0-	-932	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10999	-0-	-626	-0-	10999	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
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-
06	12180	X	10469	-0-	-1711	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	10706	-0-	-1539	-0-	10706	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
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-
06	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	11044	-0-	-4580	-0-	11044	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
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
*06	12210	X	9968	-0-	-2242	-0-	9967	2	1	9	N	1	1	8			125
07	12059	X	10968	-0-	-1091	-0-	10968	3			N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	11820	X	9796	-0-	-2024	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10531	-0-	-1125	-0-	10531	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

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-
06	5280	X	4647	-0-	-633	-0-	4646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5456	X	4627	-0-	-829	-0-	4627	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			2
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					2

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

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-
06	10710	X	9181	-0-	-1529	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7350	-0-	-3717	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

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-
06	9030	X	6468	-0-	-2562	-0-	6467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8742	X	6743	-0-	-1999	-0-	6743	3			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

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
06	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	4856	2	19	9	N	17					144
07	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4871	3	64	9	N	58	175	1			27

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

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
06	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3679	2	25	9	N	23					112
07	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3529	3	19	9	N	17					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3303	2	43	9	N	39					194
*07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3094	3	3	9	N	3	177	1			20

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
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									
06	5970	X	5139	-0-	-831	-0-	329	1	4809	2	Y	1					43
							1	9									
*07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	274	1	5288	3	Y	-0-					43

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 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
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-
06	1050	X	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*07	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 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
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-
06	19770	X	16318	-0-	-3452	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	15354	-0-	-5075	-0-	15354	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 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
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-
06	19620	X	17949	-0-	-1671	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	18346	-0-	-1370	-0-	18346	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 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
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-
06	17040	X	15276	-0-	-1764	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15588	-0-	-1462	-0-	15588	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

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
06	35820	X	27485	-0-	-8335	-0-	27485	2			N	-0-					2
07	35433	X	32798	-0-	-2635	-0-	32798	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

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
06	27390	X	22284	-0-	-5106	-0-	22284	2			N	-0-					1
07	28303	X	7377	-0-	-20926	-0-	7377	2			N	-0-					1

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

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
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					4
*07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

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-
06	22530	X	18104	-0-	-4426	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
*07	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

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-
06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-
*07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 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
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-
06	10530	X	9468	-0-	-1062	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	9390	-0-	-1491	-0-	9390	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14190	X	12863	-0-	-1327	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	13614	-0-	-1049	-0-	13614	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
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-
06	3420	X	770	-0-	-2650	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	635	-0-	-1783	-0-	635	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
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-
06	10470	X	9039	-0-	-1431	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	9449	-0-	-1215	-0-	9449	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
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-
06	7590	X	6917	-0-	-673	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6693	-0-	-1150	-0-	6693	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
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-
06	14940	X	13584	-0-	-1356	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13774	-0-	-1540	-0-	13774	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
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-
06	13290	X	11720	-0-	-1570	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11906	-0-	-1362	-0-	11906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	13020	X	11005	-0-	-2015	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11478	-0-	-1108	-0-	11478	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10170	X	9536	-0-	-634	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9545	-0-	-964	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18810	X	15493	-0-	-3317	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	13570	-0-	-5867	-0-	13570	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 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
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-
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4425	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 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
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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1	1	8			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 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
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-
06	12300	X	9384	-0-	-2916	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10644	-0-	-2066	-0-	10644	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 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
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-
06	16200	X	11125	-0-	-5075	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	11377	-0-	-4650	-0-	11377	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	16200	X	14868	-0-	-1332	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15346	-0-	-805	-0-	15346	3			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
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
06	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	6205	2			N	-0-					2
07	6665	X	6198	-0-	-467	-0-	6198	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	6750	X	2512	-0-	-4238	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	329	-0-	-6646	-0-	329	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
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
06	18270	X	13972	-0-	-4298	-0-	13972	2			N	-0-					156
07	17546	X	15712	-0-	-1834	-0-	15712	3			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
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-
06	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
*07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	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 #: 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
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-
06	5790	X	5118	-0-	-672	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4936	-0-	-1016	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8400	X	7245	-0-	-1155	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	8240	-0-	-68	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 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
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-
06	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17172	-0-	-560	-0-	17172	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 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
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-
06	6900	X	4666	-0-	-2234	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4804	-0-	-1675	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 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
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									
06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	224	1	8121	2	N	5	2	8			43
							6	9									
07	8339	X	6262	-0-	-2077	-0-	218	1	6042	3	N	2	2	8			43
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 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
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
06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13863	2	1	9	N	1	1	8			90
*07	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	3			N	-0-					90

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
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-
06	5850	X	5287	-0-	-563	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	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
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
06	18840	X	17434	-0-	-1406	-0-	17434	2			Y	-0-					17
07	19344	X	17819	-0-	-1525	-0-	17774	3	45	9	Y	41	52	1			6

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
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-
06	8520	X	6796	-0-	-1724	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	6886	-0-	-1050	-0-	6884	3	2	9	N	2					2

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
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
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	644	1	3	9	N	3	3	8			54
*07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	595	1	2	9	N	2	2	8			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
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-
06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4244	-0-	-933	-0-	4244	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
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
06	12900	X	10883	-0-	-2017	-0-	10880	2	3	9	Y	3	3	8			24
07	13330	X	11287	-0-	-2043	-0-	11287	3			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
06	14550	X	13468	-0-	-1082	-0-	13468	2			Y	-0-					87
07	14694	X	13160	-0-	-1534	-0-	13160	3			Y	-0-					87

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
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
06	14550	X	12613	-0-	-1937	-0-	12612	2	1	9	Y	1	1	8			31
07	15283	X	13552	-0-	-1731	-0-	13552	3			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
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
06	16200	X	15171	-0-	-1029	-0-	15171	2			Y	-0-					19
07	16523	X	15596	-0-	-927	-0-	15596	3			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
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-
06	16380	X	14867	-0-	-1513	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	15407	-0-	-775	-0-	15407	3			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
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-
06	27600	X	26145	-0-	-1455	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
07	28582	X	25945	-0-	-2637	-0-	25945	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
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
06	18150	X	16514	-0-	-1636	-0-	16514	2			Y	-0-					16
07	18166	X	16387	-0-	-1779	-0-	16344	3	43	9	Y	39	49	1			6

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
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-
06	10440	X	9691	-0-	-749	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	7516	-0-	-3272	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	10890	X	7963	-0-	-2927	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	6379	-0-	-4874	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	15270	X	8942	-0-	-6328	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	12557	-0-	-3067	-0-	12557	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 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
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
06	14130	X	12305	-0-	-1825	-0-	12305	2			N	-0-					1
07	14601	X	13805	-0-	-796	-0-	13805	3			N	-0-					1

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 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
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-
06	18630	X	16397	-0-	-2233	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	16834	-0-	-2076	-0-	16834	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 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
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-
06	11220	X	9878	-0-	-1342	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10226	-0-	-1213	-0-	10226	3			N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	3100	N	3292	-0-	192	192	159 10	1 9	3123	2	N	9					36
04	3000	N	8725	-0-	5725	5917	637 91	1 9	7997	2	N	83					119
05	3100	N	7993	-0-	4893	10810	846 64	1 9	7083	2	N	58					177
06	17904	X	7094	-0-	-10810	-0-	823 28	1 9	6243	2	N	25					202
*07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	793 3	1 9	6314	3	N	3	176	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 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
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-
06	9240	X	6390	-0-	-2850	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	6825	-0-	-2289	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15540	X	13001	-0-	-2539	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14166	-0-	-1582	-0-	14166	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2			N	-0-					-0-
*07	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18810	X	17244	-0-	-1566	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
*07	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 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
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-
06	10650	X	7929	-0-	-2721	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
*07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 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
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-
06	14790	X	13829	-0-	-961	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13992	-0-	-547	-0-	13992	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18690	X	14974	-0-	-3716	-0-	14974	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	16604	-0-	-3019	-0-	16604	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 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
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
06	7530	X	6760	-0-	-770	-0-	6758	2	2	9	Y	2	2	8			9
07	7781	X	6518	-0-	-1263	-0-	6518	3			Y	-0-					9

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
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-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	588	1	35	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	533	1	6	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
06	10440	X	9065	-0-	-1375	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9263	-0-	-533	-0-	9263	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
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-
06	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	17079	-0-	-343	-0-	17079	3			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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	6660	X	5662	-0-	-998	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5417	-0-	-1372	-0-	5417	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
06	7590	X	6744	-0-	-846	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7117	-0-	-633	-0-	7117	3			N	-0-					-0-

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
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									
06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	595	1	6772	2	N	9					128
							10	9									
*07	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	620	1	7873	3	N	16					144
							18	9									

MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 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
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
06	19440	X	18130	-0-	-1310	-0-	18129	2	1	9	N	1	1	8			27
07	20088	X	18729	-0-	-1359	-0-	18637	3	92	9	N	84	104	1			7

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 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
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
06	13860	X	11974	-0-	-1886	-0-	11972	2	2	9	N	2	2	8			20
07	13857	X	12568	-0-	-1289	-0-	12498	3	70	9	N	64	84	1			-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 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
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-
06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	4735	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6386	X	4323	-0-	-2063	-0-	4323	3			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
KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241																	
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-
06	20790	X	19270	-0-	-1520	-0-	19270	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20005	-0-	-1478	-0-	20005	3			N	-0-					-0-
STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580																	
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-
06	14790	X	12884	-0-	-1906	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	10122	-0-	-4417	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100																	
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-
06	13260	X	11913	-0-	-1347	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	11655	-0-	-2047	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041																	
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-
06	11910	X	10438	-0-	-1472	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9559	-0-	-2283	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380																	
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
06	14100	X	12006	-0-	-2094	-0-	12006	2			Y	-0-					96
07	14074	X	12260	-0-	-1814	-0-	12260	3			Y	-0-					96
U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558																	
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
06	12240	X	11505	-0-	-735	-0-	11505	2			Y	-0-					50
07	12369	X	11652	-0-	-717	-0-	11650	3	2	9	Y	2					52
U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824																	
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
06	10380	X	9171	-0-	-1209	-0-	9171	2			Y	-0-					76
07	10354	X	9186	-0-	-1168	-0-	9186	3			Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
06	16230	X	15402	-0-	-828	-0-	15402	2			Y	-0-					15
07	16337	X	15227	-0-	-1110	-0-	15186	3	41	9	Y	37	46	1			6

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	28380	X	23314	-0-	-5066	-0-	23313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27745	X	24523	-0-	-3222	-0-	24523	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	17550	X	14620	-0-	-2930	-0-	14620	2			Y	-0-					15
07	18135	X	14791	-0-	-3344	-0-	14754	3	37	9	Y	34	44	1			5

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 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
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-
06	19470	X	18071	-0-	-1399	-0-	18071	2			N	-0-					-0-
07	19561	X	18408	-0-	-1153	-0-	18408	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 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
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-
06	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	25387	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25935	-0-	-725	-0-	25935	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 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
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-
06	18630	X	18043	-0-	-587	-0-	18042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19096	X	17648	-0-	-1448	-0-	17648	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

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
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-
06	27090	X	24575	-0-	-2515	-0-	24575	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	24328	-0-	-4099	-0-	24328	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	10020	X	6021	-0-	-3999	-0-	6020	2	1	9	Y	1	1	8			32
07	10354	X	5284	-0-	-5070	-0-	5284	3			Y	-0-					32

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

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
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-
06	14160	X	13747	-0-	-413	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12515	-0-	-1590	-0-	12515	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

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
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-
06	25500	X	23598	-0-	-1902	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
07	26350	X	24748	-0-	-1602	-0-	24748	2			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

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
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
06	14640	X	13070	-0-	-1570	-0-	13070	2			Y	-0-					25
07	15128	X	13302	-0-	-1826	-0-	13302	3			Y	-0-					25

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

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
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
06	16410	X	14764	-0-	-1646	-0-	14763	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	16957	X	14995	-0-	-1962	-0-	14995	3			Y	-0-					26

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

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
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-
06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	15390	X	9116	-0-	-6274	-0-	9115	2	1	9	N	1	1	8			31
07	15903	X	8935	-0-	-6968	-0-	8935	3			N	-0-					31

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
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-
06	14100	X	11744	-0-	-2356	-0-	11743	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3			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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
07	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
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-
06	14580	X	12103	-0-	-2477	-0-	12102	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14725	X	11872	-0-	-2853	-0-	11872	3			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
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
06	15840	X	12933	-0-	-2907	-0-	12933	2			N	-0-					8
07	15097	X	13344	-0-	-1753	-0-	13344	3			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
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-
06	11190	X	6777	-0-	-4413	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	6574	-0-	-4989	-0-	6574	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

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
06	16050	X	14705	-0-	-1345	-0-	14696	2	9	9	Y	8	89	1	1 8		3
07	16306	X	14609	-0-	-1697	-0-	14609	3			Y	-0-					3

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

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
06	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	7776	2	3	9	Y	3	46	1			5
07	8370	X	7145	-0-	-1225	-0-	7145	3			Y	-0-					5

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

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-
06	16230	X	10235	-0-	-5995	-0-	10234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13950	X	9722	-0-	-4228	-0-	9722	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

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
06	10050	X	7458	-0-	-2592	-0-	7454	2	4	9	Y	4	59	1			7
07	10075	X	8386	-0-	-1689	-0-	8386	3			Y	-0-					7

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

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
06	8040	X	6743	-0-	-1297	-0-	6743	2			Y	-0-					8
07	7998	X	7574	-0-	-424	-0-	7574	3			Y	-0-					8

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

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-
06	12300	X	11392	-0-	-908	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11574	-0-	-1012	-0-	11574	3			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
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
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5146	2	3	9	Y	3	3	8			29
07	5673	X	2612	-0-	-3061	-0-	2612	3			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
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
06	19110	X	17666	-0-	-1444	-0-	17666	2			Y	-0-					160
07	19561	X	18251	-0-	-1310	-0-	18251	3			Y	-0-	94	1			65

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
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-
06	7350	X	6934	-0-	-416	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
*07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			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
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									
06	8160	X	7353	-0-	-807	-0-	287	1	7000	2	N	60					157
							66	9									
07	8277	X	7824	-0-	-453	-0-	268	1	7535	3	N	19	166	1			10
							21	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
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
06	5370	X	1510	-0-	-3860	-0-	1510	2			Y	-0-					58
07	5549	X	1448	-0-	-4101	-0-	1448	3			Y	-0-					58

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
TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060																	
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									
06	4860	X	4802	-0-	-58	-0-	390	1	4412	2	N	-0-					92
07	5425	X	5255	-0-	-170	-0-	400	1	4855	3	N	-0-					92
WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532																	
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									
06	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	360	1	5701	2	N	-0-					22
07	7316	X	6467	-0-	-849	-0-	381	1	6086	3	N	-0-					22
WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109																	
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-
06	10830	X	9782	-0-	-1048	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9673	-0-	-960	-0-	9673	3			N	-0-					-0-
DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821																	
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-
06	11910	X	9377	-0-	-2533	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7351	-0-	-4956	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025																	
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-
06	22440	X	20578	-0-	-1862	-0-	20578	2			N	-0-					-0-
*07	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	22590	2			N	-0-					-0-
FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755																	
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
06	13620	X	11983	-0-	-1637	-0-	11983	2			N	-0-					2
07	13702	X	12096	-0-	-1606	-0-	12096	3			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
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-
06	18360	X	16258	-0-	-2102	-0-	16258	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	14316	-0-	-4005	-0-	14316	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
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-
06	26850	X	23986	-0-	-2864	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	24320	-0-	-3146	-0-	24320	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
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-
06	9090	X	3839	-0-	-5251	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*07	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			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
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-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
*06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7593	2	1	9	N	1	1	8			30
*07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-					29

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
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-
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
*07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
*08	15500	X	13669	-0-	-1831	-0-	13669	2			Y	-0-					27
*09	13890	X	12838	-0-	-1052	-0-	12838	2			Y	-0-					27
*10	14074	X	12649	-0-	-1425	-0-	12649	2			Y	-0-					27
*11	13620	X	11737	-0-	-1883	-0-	11737	2			Y	-0-					27
*12	14074	X	11986	-0-	-2088	-0-	11986	2			Y	-0-					27
*01	13671	X	11758	-0-	-1913	-0-	11758	2			Y	-0-					27
*02	11984	X	10404	-0-	-1580	-0-	10404	2			Y	-0-					27
*03	12648	X	11347	-0-	-1301	-0-	11347	2			Y	-0-	4	1			23
*04	11730	X	10739	-0-	-991	-0-	10739	2			Y	-0-					23
*05	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10780	2			Y	-0-	17	1			6
*06	11370	X	10292	-0-	-1078	-0-	10292	2			Y	-0-					6
07	11532	X	10296	-0-	-1236	-0-	10296	3			Y	-0-					10

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
*08	17329	X	14535	-0-	-2794	-0-	14535	2			Y	-0-					32
*09	15810	X	13794	-0-	-2016	-0-	13794	2			Y	-0-					32
*10	15810	X	14015	-0-	-1795	-0-	14015	2			Y	-0-					32
*11	15030	X	13031	-0-	-1999	-0-	13031	2			Y	-0-					32
*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-	4	1			28
*04	13020	X	11383	-0-	-1637	-0-	11383	2			Y	-0-					28
*05	13020	X	11664	-0-	-1356	-0-	11664	2			Y	-0-	20	1			8
*06	12060	X	10960	-0-	-1100	-0-	10960	2			Y	-0-					8
07	12183	X	11339	-0-	-844	-0-	11339	3			Y	-0-					12

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 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
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
06	15150	X	14622	-0-	-528	-0-	14622	2			Y	-0-					18
07	15655	X	15536	-0-	-119	-0-	15536	3			Y	-0-					18

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 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
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
06	12630	X	10879	-0-	-1751	-0-	10879	2			Y	-0-					91
07	12834	X	8559	-0-	-4275	-0-	8559	3			Y	-0-	70	1			21

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 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
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
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2	2	8			1
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	5	6	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 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
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
06	15990	X	13571	-0-	-2419	-0-	13571	2			Y	-0-					15
07	16306	X	14283	-0-	-2023	-0-	14283	3			Y	-0-					15

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 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
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-
06	20940	X	20107	-0-	-833	-0-	20106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21297	X	19828	-0-	-1469	-0-	19828	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5340	X	1169	-0-	-4171	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3393	-0-	-1722	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	10740	X	8806	-0-	-1934	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	8833	-0-	-2358	-0-	8833	3			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 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
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
06	6480	X	5380	-0-	-1100	-0-	5348	2	32	9	N	29					152
07	6355	X	5488	-0-	-867	-0-	5465	3	23	9	N	21					173

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20460	X	15473	-0-	-4987	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	16018	-0-	-5124	-0-	16018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 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
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
06	8190	X	7733	-0-	-457	-0-	7733	2			N	-0-					142
07	8463	X	8095	-0-	-368	-0-	13	1	8082	3	N	-0-					142

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

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									
06	8190	X	4504	-0-	-3686	-0-	472	1	4026	2	N	5					22
							6	9									
07	7254	X	5524	-0-	-1730	-0-	490	1	5032	3	N	2					24
							2	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

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
06	5370	X	4398	-0-	-972	-0-	279	1	4119	2	Y	-0-					40
07	5549	X	4703	-0-	-846	-0-	291	1	4399	3	Y	12					52
							13	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

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
*06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	190	1	5365	2	Y	-0-					52
*07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	200	1	6098	3	Y	17					69
							19	9									

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

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-
06	16830	X	12788	-0-	-4042	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	12558	-0-	-4213	-0-	12558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 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
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									
06	11730	X	11326	-0-	-404	-0-	870	1	9980	2	N	433	516	1			233
							476	9									
07	12121	X	11321	-0-	-800	-0-	894	1	9944	3	N	439	524	1			148
							483	9									

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15210	X	15122	-0-	-88	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	13797	-0-	-1920	-0-	13797	2			N	-0-					-0-

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
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									
06	5340	X	3930	-0-	-1410	-0-	190	1	3734	2	N	5					45
							6	9									
07	5394	X	4136	-0-	-1258	-0-	197	1	3937	3	N	2					47
							2	9									

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 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
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-
06	16740	X	14496	-0-	-2244	-0-	14494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15593	X	14117	-0-	-1476	-0-	14117	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 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
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-
06	20730	X	17615	-0-	-3115	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	19084	-0-	-1841	-0-	19084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 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
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-
06	15480	X	13689	-0-	-1791	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14873	-0-	-1123	-0-	14873	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 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
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-
06	16830	X	14176	-0-	-2654	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14120	-0-	-2000	-0-	14120	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20190	X	16094	-0-	-4096	-0-	16093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	20863	X	19695	-0-	-1168	-0-	19695	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	19680	X	17636	-0-	-2044	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	16003	-0-	-4333	-0-	16003	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
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-
06	28740	X	6237	-0-	-22503	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					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
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-
06	25800	X	21002	-0-	-4798	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	21560	-0-	-4294	-0-	21560	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
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-
06	18840	X	14727	-0-	-4113	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	15244	-0-	-4224	-0-	15244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	24480	X	22028	-0-	-2452	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	22039	-0-	-2048	-0-	22039	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	17490	X	17442	-0-	-48	-0-	17441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	3			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	23370	X	17388	-0-	-5982	-0-	17387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24149	X	17518	-0-	-6631	-0-	17518	3			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	24660	X	22505	-0-	-2155	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	22795	-0-	-2470	-0-	22795	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	24210	X	21917	-0-	-2293	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
07	25017	X	21870	-0-	-3147	-0-	21870	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	15270	X	14427	-0-	-843	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	14493	-0-	-1286	-0-	14493	3			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	24480	X	22713	-0-	-1767	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	22771	-0-	-2525	-0-	22771	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	15750	X	13409	-0-	-2341	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13285	-0-	-1688	-0-	13285	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
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-
06	29220	X	23659	-0-	-5561	-0-	23659	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	22300	-0-	-6375	-0-	22300	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
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
06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			Y	-0-					26
*07	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	3			Y	-0-					26

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
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
06	12600	X	11821	-0-	-779	-0-	11819	2	2	9	Y	2	2	8			13
07	13020	X	12447	-0-	-573	-0-	12447	3			Y	-0-					13

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 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
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-
06	18540	X	8769	-0-	-9771	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	9699	-0-	-9459	-0-	9699	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12540	X	10959	-0-	-1581	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11000	-0-	-1958	-0-	11000	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 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
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-
06	17850	X	16420	-0-	-1430	-0-	16419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18445	X	16619	-0-	-1826	-0-	16619	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 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
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-
06	18210	X	16208	-0-	-2002	-0-	16207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18724	X	16131	-0-	-2593	-0-	16131	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 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
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-
06	9270	X	6554	-0-	-2716	-0-	6553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9579	X	6846	-0-	-2733	-0-	6846	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 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
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-
06	15960	X	15425	-0-	-535	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15728	-0-	-1415	-0-	15728	2			N	-0-					-0-

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
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
06	2070	X	2035	-0-	-35	-0-	2031	2	4	9	Y	4	3	8			19
*07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					19

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 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
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-
06	18750	X	18117	-0-	-633	-0-	18117	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	17538	-0-	-1279	-0-	17538	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 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
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-
06	33450	X	29119	-0-	-4331	-0-	29119	2			N	-0-					-0-
07	33821	X	28430	-0-	-5391	-0-	28430	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 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
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-
06	23580	X	21017	-0-	-2563	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	21641	-0-	-2725	-0-	21641	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 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
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-
06	27150	X	24202	-0-	-2948	-0-	24201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28055	X	24011	-0-	-4044	-0-	24011	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 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
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
06	19140	X	18245	-0-	-895	-0-	18244	2	1	9	N	1	1	8			3
07	19592	X	18572	-0-	-1020	-0-	18572	3			N	-0-					3

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 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
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-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	503	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					-0-

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
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
06	9000	X	8575	-0-	-425	-0-	8574	2	1	9	Y	1	1	8			68
*07	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	3			Y	-0-					68

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
07	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12660	X	12616	-0-	-44	-0-	12615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14787	X	14070	-0-	-717	-0-	14070	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9660	X	6926	-0-	-2734	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
*07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 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
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
06	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20693	2	2	9	Y	2	2	8			48
*07	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	21471	3			Y	-0-					48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

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-
06	32100	X	30032	-0-	-2068	-0-	30032	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	26330	-0-	-5321	-0-	26330	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

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-
06	41130	X	33991	-0-	-7139	-0-	33991	2			N	-0-					-0-
07	42501	X	34760	-0-	-7741	-0-	34760	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

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-
06	24240	X	20425	-0-	-3815	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	20191	-0-	-4733	-0-	20191	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

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-
06	55950	X	47224	-0-	-8726	-0-	47224	2			N	-0-					-0-
07	55676	X	46657	-0-	-9019	-0-	46657	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

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-
06	26550	X	24924	-0-	-1626	-0-	24924	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	22618	-0-	-4135	-0-	22618	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

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-
06	25650	X	22319	-0-	-3331	-0-	22317	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	24955	X	22424	-0-	-2531	-0-	22424	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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
06	9090	X	8132	-0-	-958	-0-	8132	2			Y	-0-					35
07	9176	X	8360	-0-	-816	-0-	8360	3			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
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
06	12480	X	10723	-0-	-1757	-0-	9560	2	1163	9	N	1057	1213	1			270
07	12896	X	10417	-0-	-2479	-0-	609	1	8698	3	N	1009	1070	1			209
							1110	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
*07	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 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
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-
06	22470	X	13907	-0-	-8563	-0-	13904	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	19561	X	13947	-0-	-5614	-0-	13947	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9540	X	8360	-0-	-1180	-0-	8358	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	9858	X	7647	-0-	-2211	-0-	7647	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

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
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-
06	28560	X	24962	-0-	-3598	-0-	24961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27900	X	25131	-0-	-2769	-0-	25131	3			N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

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
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
06	8190	X	6854	-0-	-1336	-0-	6682	2	172	9	N	156	171	1			204
07	8463	X	7016	-0-	-1447	-0-	6862	3	154	9	N	140	177	1			167

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

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
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
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8535	2	161	9	N	146	175	1			197
07	8959	X	8612	-0-	-347	-0-	613	1	7887	3	N	102	173	1			126
							112	9									

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6970 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6956 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6925 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	7925	-0-	-3700	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

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-
06	26820	X	23684	-0-	-3136	-0-	23684	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	24049	-0-	-3014	-0-	24049	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*02	0	W	7090	-0-	7090	148216	7090	2			Y	-0-					26
*03	0	W	7302	-0-	7302	155518	7302	2			Y	-0-					26
*04	0	W	6959	-0-	6959	162477	6959	2			Y	-0-					26
*05	0	W	5247	-0-	5247	167724	5247	2			Y	-0-					26
*06	0	W	5066	-0-	5066	172790	5064	2	2	9	Y	2	2	8			26
*07	0	W	5142	-0-	5142	177932	5142	3			Y	-0-					26

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	12450	X	11526	-0-	-924	-0-	11525	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	12400	X	11980	-0-	-420	-0-	11980	3			Y	-0-					25

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

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
06	9840	X	436	-0-	-9404	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	8			108
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

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-
06	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15395	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	15985	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
06	32520	X	28869	-0-	-3651	-0-	28860	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	26602	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

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-
06	12630	X	10024	-0-	-2606	-0-	10022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

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-
06	16890	X	6745	-0-	-10145	-0-	6739	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	3			N	-0-					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

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
06	41370	X	33052	-0-	-8318	-0-	33052	2			N	-0-					33
07	40579	X	33208	-0-	-7371	-0-	33208	3			N	-0-					33

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	45584	X	NO RPT	-0-	-45584	429255					N	NO RPT					83
07	100936	X	NO RPT	-0-	-100936	328319					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
06	T. A.		8792	-0-	8792	69109	486	1	7455	2	N	774	739	1			197
							851	9									
07	T. A.		8979	-0-	8979	78088	508	1	7694	3	N	706	719	1			184
							777	9									

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
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									
06	T. A.		9402	-0-	9402	81643	566	1	8271	2	N	514	541	1			179
							565	9									
07	T. A.		10551	-0-	10551	92194	638	1	9321	3	N	538	535	1			182
							592	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
11	0		1465	-0-	1465	1465	787	2	678	9	N	616	339	1			277
12	T. A.		15363	-0-	15363	16828	10664	2	4699	9	N	4272	4371	1			178
01	T. A.		12490	-0-	12490	29318	9869	2	2621	9	N	2383	2489	1			72
02	T. A.		8394	-0-	8394	37712	6682	2	1712	9	N	1556	1451	1			177
03	T. A.		7687	-0-	7687	45399	6213	2	1474	9	N	1340	1457	1			60
04	T. A.		5649	-0-	5649	51048	652	1	3901	2	N	996	914	1			142
							1096	9									
*05	T. A.		5675	-0-	5675	56723	625	1	3986	2	N	967	890	1			219
							1064	9									
*06	T. A.		4870	-0-	4870	61593	617	1	3328	2	N	841	733	1			327
							925	9									
07	T. A.		4063	-0-	4063	65656	647	1	2646	3	N	700	901	1			126
							770	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
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									
06	T. A.		5390	-0-	5390	53441	533	1	4166	2	N	628	698	1			216
							691	9									
07	T. A.		4918	-0-	4918	58359	535	1	3819	3	N	513	680	1			49
							564	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
06	T. A.		3153	-0-	3153	35105	697	1	1786	2	N	609	694	1			30
							670	9									
07	T. A.		3128	-0-	3128	38233	711	1	1738	3	N	617	511	1			136
							679	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
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									
06	T. A.		3089	-0-	3089	31952	475	1	2010	2	N	549	522	1			206
							604	9									
07	T. A.		3172	-0-	3172	35124	534	1	2063	3	N	523	527	1			202
							575	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		4576	-0-	4576	55056	629	1	3054	2	N	812	1044	1			82
							893	9									
07	T. A.		4372	-0-	4372	59428	637	1	2914	3	N	746	688	1			140
							821	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 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
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
06	T. A.		12955	-0-	12955	320654	12764	2	191	9	N	174	179	1			162
07	T. A.		12864	-0-	12864	333518	12682	3	182	9	N	165	171	1			156

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 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
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
06	T. A.		13882	-0-	13882	332729	13615	2	267	9	N	243					343
07	T. A.		13469	-0-	13469	346198	13202	3	267	9	N	243	349	1			237

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
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
06	T. A.		13630	-0-	13630	319791	13453	2	177	9	N	161					232
07	T. A.		13457	-0-	13457	333248	13289	3	168	9	N	153	177	1			208

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
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
06	T. A.		13680	-0-	13680	312097	13512	2	168	9	N	153					232
07	T. A.		13645	-0-	13645	325742	13483	3	162	9	N	147	177	1			202

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
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
06	T. A.		11914	-0-	11914	285348	11346	2	568	9	N	516	537	1			115
07	T. A.		11790	-0-	11790	297138	11239	3	551	9	N	501	517	1			99

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
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
06	T. A.		9821	-0-	9821	235630	9512	2	309	9	N	281	344	1			105
07	T. A.		9728	-0-	9728	245358	9429	3	299	9	N	272	171	1			206

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
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
06	T. A.		9966	-0-	9966	214153	9701	2	265	9	N	241					311
07	T. A.		9993	-0-	9993	224146	9739	3	254	9	N	231	358	1			184

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
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									
06	T. A.		7031	-0-	7031	185076	869	1	5810	2	N	320					371
							352	9									
07	T. A.		7476	-0-	7476	192552	867	1	6256	3	N	321	526	1			166
							353	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
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									
06	T. A.		6174	-0-	6174	137013	268	1	5600	2	N	278	172	1			210
							306	9									
07	T. A.		4901	-0-	4901	141914	356	1	4324	3	N	201	347	1			64
							221	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

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									
06	T. A.		6483	-0-	6483	148449	125	1	6040	2	N	289	349	1			74
							318	9									
07	T. A.		7100	-0-	7100	155549	69	1	6710	3	N	292	173	1			193
							321	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

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
06	T. A.		13709	-0-	13709	304617	13125	2	584	9	N	531	524	1			173
07	T. A.		10229	-0-	10229	314846	9686	3	543	9	N	494	511	1			156

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

02	T. A.		31722	-0-	31722	250778	30629	2	1093	9	N	994	1048	1			109
03	T. A.		35001	-0-	35001	285779	33927	2	1074	9	N	976	1021	1			64
04	T. A.		34953	-0-	34953	320732	34048	2	905	9	N	823	696	1			191
05	T. A.		26641	-0-	26641	347373	26120	2	521	9	N	474	526	1			139
06	T. A.		16807	-0-	16807	364180	16312	2	495	9	N	450	520	1			69
07	T. A.		17906	-0-	17906	382086	17434	3	472	9	N	429	337	1			161

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

02	T. A.		32160	-0-	32160	261815	31214	2	946	9	N	860	880	1			79
03	T. A.		33414	-0-	33414	295229	32504	2	910	9	N	827	859	1			47
04	T. A.		30362	-0-	30362	325591	29651	2	711	9	N	646	519	1			174
05	T. A.		27216	-0-	27216	352807	26693	2	523	9	N	475	517	1			132
06	T. A.		23418	-0-	23418	376225	22910	2	508	9	N	462	521	1			73
07	T. A.		24323	-0-	24323	400548	23755	3	568	9	N	516	520	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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									
06	T. A.	21293	-0-	21293	275467	20788	2	505	9	N	459	514	1			57
07	T. A.	20122	-0-	20122	295589	19637	3	485	9	N	441	345	1	1	8	152

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
02	T. A.	23877	-0-	23877	190958	22836	2	1041	9	N	946	1032	1			105
03	T. A.	25110	-0-	25110	216068	1290	1	22763	2	N	961	874	1			192
						1057	9									
04	T. A.	26849	-0-	26849	242917	1339	1	24510	2	N	909	1046	1			55
						1000	9									
05	T. A.	25714	-0-	25714	268631	24837	2	877	9	N	797	681	1			171
06	T. A.	23523	-0-	23523	292154	22750	2	773	9	N	703	683	1			191
07	T. A.	23086	-0-	23086	315240	22343	3	743	9	N	675	691	1	1	8	174

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
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									
06	T. A.	29803	-0-	29803	424096	1149	1	26429	2	N	2023	1745	1	1	8	351
						2225	9									
07	T. A.	29967	-0-	29967	454063	1175	1	26644	3	N	1953	1903	1	2	8	399
						2148	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.	11322	-0-	11322	181693	1165	1	9178	2	N	890	833	1	2	8	110
						979	9									
07	T. A.	11248	-0-	11248	192941	1242	1	8864	3	N	1038	869	1	3	8	276
						1142	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.	15801	-0-	15801	213991	267	1	13832	2	N	1547	1600	1	1	8	162
						1702	9									
07	T. A.	14194	-0-	14194	228185	312	1	12277	3	N	1459	1396	1	1	8	224
						1605	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
06	T. A.	1996	-0-	1996	73958	729	1	1093	2	N	158	179	1		97
						174	9								
07	T. A.	3181	-0-	3181	77139	896	1	2073	3	N	193	173	1		117
						212	9								

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
06	T. A.	6607	-0-	6607	131096	103	1	6380	2	N	113				228
						124	9								
07	T. A.	7035	-0-	7035	138131	2	1	6903	3	N	118	178	1		168
						130	9								

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
06	T. A.	8137	-0-	8137	162638	141	1	7798	2	N	180	175	1		198
						198	9								
07	T. A.	8601	-0-	8601	171239	8414	3	187	9	N	170	170	1		198

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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								
06	T. A.	6504	-0-	6504	139181	545	1	5440	2	N	472	343	1		195
						519	9								
07	T. A.	6541	-0-	6541	145722	600	1	5396	3	N	495	515	1		175
						545	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
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									
06	T. A.		8249	-0-	8249	181879	168	1	7655	2	N	387	343	1			143
							426	9									
07	T. A.		7931	-0-	7931	189810	300	1	7233	3	N	362	342	1			163
							398	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
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									
06	T. A.		6337	-0-	6337	46135	525	1	5298	2	N	467	531	1	1	8	189
							514	9									
07	T. A.		6454	-0-	6454	52589	544	1	5544	3	N	333	346	1	1	8	175
							366	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
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									
06	T. A.		6691	-0-	6691	48837	581	1	5284	2	N	751	708	1	2	8	92
							826	9									
07	T. A.		6767	-0-	6767	55604	589	1	5492	3	N	624	524	1	1	8	191
							686	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
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									
06	T. A.		5256	-0-	5256	65732	608	1	3428	2	N	1109	1056	1	4	8	135
							1220	9									
07	T. A.		6990	-0-	6990	72722	621	1	5299	3	N	973	872	1	4	8	232
							1070	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		9917	-0-		9917	161418		309	1	8992	2	N	560	545	1			215
									616	9									
07	T. A.		10229	-0-		10229	171647		316	1	9335	3	N	525	700	1			40
									578	9									

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		2386	-0-		2386	43778		482	1	1401	2	N	457	559	1	1	8	130
									503	9									
07	T. A.		1564	-0-		1564	45342		254	1	801	3	N	463	352	1	17	8	224
									509	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		2811	-0-		2811	64324		648	1	949	3	N	1104	1038	1			220
									1214	9									
07	T. A.		4343	-0-		4343	68667		678	1	2347	3	N	1198	1214	1			204
									1318	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
06	T. A.		3071	-0-		3071	49298		645	1	1437	3	N	899	872	1			168
									989	9									
07	T. A.		3058	-0-		3058	52356		648	1	1392	3	N	925	1048	1			45
									1018	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
06	T. A.	2749	-0-	2749	44136	646	1	1223	3	N	800	872	1			159
						880	9									
07	T. A.	2245	-0-	2245	46381	674	1	843	3	N	662	681	1			140
						728	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
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							
06	T. A.	4124	-0-	4124	31801	662	1	2044	3	N	1289	1399	1			194
						1418	9									
07	T. A.	3385	-0-	3385	35186	678	1	1543	3	N	1058	1050	1			202
						1164	9									

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
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									
06	T. A.	8185	-0-	8185	160048	15	1	7594	2	N	524	523	1			231
						576	9									
07	T. A.	7585	-0-	7585	167633	7022	3	563	9	N	512	520	1			223

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
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									
06	T. A.	9980	-0-	9980	199498	9507	2	473	9	N	430	349	1			163
07	T. A.	9726	-0-	9726	209224	9271	3	455	9	N	414	515	1			62

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
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									
06	T. A.	4007	-0-	4007	215661	593	1	3272	2	N	129	172	1			64
						142	9									
07	T. A.	780	-0-	780	216441	712	1	68	9	N	62					126

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
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
06	T. A.		14695	-0-	14695	288570	14500	2	195	9	N	177	175	1			152
07	T. A.		14393	-0-	14393	302963	14200	3	193	9	N	175	172	1			155

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
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
06	T. A.		15718	-0-	15718	256509	15671	2	47	9	N	43	171	1			47
07	T. A.		17901	-0-	17901	274410	17800	3	101	9	N	92					139

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
02	T. A.		12578	-0-	12578	302960	12367	2	211	9	N	192	177	1			72
03	T. A.		14984	-0-	14984	317944	338	1	14418	2	N	207	171	1			108
							228	9									
04	T. A.		15987	-0-	15987	333931	15739	2	248	9	N	225					333
05	T. A.		12949	-0-	12949	346880	12767	2	182	9	N	165	347	1			151
06	T. A.		11286	-0-	11286	358166	11137	2	149	9	N	135					286
07	T. A.		13209	-0-	13209	371375	12998	3	211	9	N	192	353	1			125

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
02	T. A.		16200	-0-	16200	317634	15980	2	220	9	N	200	177	1			201
03	T. A.		17610	-0-	17610	335244	17321	2	289	9	N	263	345	1			119
04	T. A.		15809	-0-	15809	351053	15579	2	230	9	N	209	174	1			154
05	T. A.		15980	-0-	15980	367033	15749	2	231	9	N	210	172	1			192
06	T. A.		14961	-0-	14961	381994	14743	2	218	9	N	198	171	1			219
07	T. A.		14663	-0-	14663	396657	14439	3	224	9	N	204	356	1			67

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
02	T. A.		13208	-0-	13208	262315	12883	2	325	9	N	295	175	1			196
03	T. A.		13841	-0-	13841	276156	13488	2	353	9	N	321	357	1			160
04	T. A.		12973	-0-	12973	289129	12688	2	285	9	N	259	173	1			246
05	T. A.		12693	-0-	12693	301822	12394	2	299	9	N	272	352	1			166
06	T. A.		11743	-0-	11743	313565	11481	2	262	9	N	238	172	1			232
07	T. A.		11540	-0-	11540	325105	11291	3	249	9	N	226	352	1			106

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
02	T. A.		13320	-0-	13320	238148	13226	2	94	9	N	85					125
03	T. A.		14149	-0-	14149	252297	14037	2	112	9	N	102	175	1			52
04	T. A.		12864	-0-	12864	265161	12774	2	90	9	N	82					134
05	T. A.		12748	-0-	12748	277909	12652	2	96	9	N	87					221
06	T. A.		12014	-0-	12014	289923	11931	2	83	9	N	75	173	1			123
07	T. A.		11951	-0-	11951	301874	11877	3	74	9	N	67					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

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
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									
06	T. A.		8959	-0-		8959	99040	752	1	7202	2	N	914	867	1			128
								1005	9									
07	T. A.		7158	-0-		7158	106198	799	1	5572	3	N	715	526	1			317
								787	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

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
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									
06	T. A.		7112	-0-		7112	72986	727	1	5816	2	N	517	526	1	3	8	108
								569	9									
07	T. A.		7535	-0-		7535	80521	742	1	6279	3	N	467	345	1	10	8	220
								514	9									

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. 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
02	T. A.		27634	-0-		27634	291726	26435	2	1199	9	N	1090	1083	1			151
03	T. A.		31391	-0-		31391	323117	30230	2	1161	9	N	1055	925	1			281
04	T. A.		29107	-0-		29107	352224	776	1	27418	2	N	830	909	1			202
								913	9									
05	T. A.		28307	-0-		28307	380531	473	1	26911	2	N	839	922	1			119
								923	9									
06	T. A.		16158	-0-		16158	396689	397	1	15258	2	N	457	546	1			30
								503	9									
07	T. A.		13360	-0-		13360	410049	441	1	12246	3	N	612	543	1			99
								673	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

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
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
06	T. A.		23746	-0-		23746	273925	23440	2	306	9	N	278	171	1			177
07	T. A.		23843	-0-		23843	297768	23576	3	267	9	N	243	358	1			62

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

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
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
06	T. A.		26005	-0-		26005	320103	25226	2	779	9	N	708	545	1			309
07	T. A.		25802	-0-		25802	345905	25078	3	724	9	N	658	875	1			92

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
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									
06	T. A.		9158	-0-	9158	171090	738	1	8061	2	N	326	181	1			334
							359	9									
07	T. A.		20648	-0-	20648	191738	876	1	19264	3	N	462	676	1			120
							508	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
*08		0	18737	-0-	18737	128607	17420	2	1317	9	N	1197	1280	1			180
*09		0	17773	-0-	17773	146380	16931	2	842	9	N	765	729	1			216
*10		0	16627	-0-	16627	163007	15958	2	669	9	N	608	722	1			102
*11		0	14571	-0-	14571	177578	14026	2	545	9	N	495	371	1			226
*12	T. A.		14902	-0-	14902	192480	14411	2	491	9	N	446	550	1			122
*01	T. A.		14247	-0-	14247	206727	13788	2	459	9	N	417	367	1			172
*02	T. A.		11159	-0-	11159	217886	10836	2	323	9	N	294	363	1			103
*03	T. A.		10015	-0-	10015	227901	9694	2	321	9	N	292	176	1			219
*04	T. A.		8718	-0-	8718	236619	297	1	8142	2	N	254	371	1			102
							279	9									
*05	T. A.		3203	-0-	3203	239822	504	1	2544	2	N	141	169	1			74
							155	9									
*06	T. A.		20040	-0-	20040	259862	722	1	18755	2	N	512	183	1			403
							563	9									
07	T. A.		33999	-0-	33999	293861	602	1	32899	3	N	453	719	1			137
							498	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
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									
06	T. A.		6220	-0-	6220	164984	497	1	4759	2	N	876	690	1			333
							964	9									
07	T. A.		3408	-0-	3408	168392	443	1	2224	3	N	674	860	1	3	8	144
							741	9									

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
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									
06	T. A.		41123	-0-	41123	272591	637	1	39608	2	N	798	721	1			238
							878	9									
07	T. A.		36994	-0-	36994	309585	589	1	35835	3	N	518	545	1			211
							570	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
*08	0		-0-	-0-	-0-	49337					N	156	186	1			100
*09	0		3567	-0-	3567	52904	1192	2	2375	9	N	2159	1814	1			445
*10	0		9912	-0-	9912	62816	7094	2	2818	9	N	2562	2677	1			330
*11	0		5655	-0-	5655	68471	4189	2	1466	9	N	1333	1451	1			212
*12	T. A.		8596	-0-	8596	77067	6900	2	1696	9	N	1542	1483	1			271
*01	T. A.		17286	-0-	17286	94353	15360	2	1926	9	N	1751	1855	1			167
*02	T. A.		19217	-0-	19217	113570	17731	2	1486	9	N	1351	1106	1			412
*03	T. A.		22448	-0-	22448	136018	21131	2	1317	9	N	1197	1490	1			119
*04	T. A.		22027	-0-	22027	158045	447	1	20514	2	N	969	714	1			374
							1066	9									
*05	T. A.		26905	-0-	26905	184950	432	1	25499	2	N	885	1107	1			152
							974	9									
06	T. A.		23896	-0-	23896	208846	402	1	22681	2	N	739	545	1			346
							813	9									
07	T. A.		29952	-0-	29952	238798	444	1	28749	3	N	690	853	1			183
							759	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
*08	0		540	-0-	540	42093	330	2	210	9	N	191	102	1			193
*09	0		4512	-0-	4512	46605	2709	2	1803	9	N	1639	1669	1			163
*10	0		6699	-0-	6699	53304	4686	2	2013	9	N	1830	1614	1			379
*11	0		5844	-0-	5844	59148	4206	2	1638	9	N	1489	1675	1			193
*12	T. A.		5426	-0-	5426	64574	4076	2	1350	9	N	1227	1129	1			291
*01	T. A.		8124	-0-	8124	72698	6808	2	1316	9	N	1196	1282	1			205
*02	T. A.		8910	-0-	8910	81608	7891	2	1019	9	N	926	921	1			210
*03	T. A.		8051	-0-	8051	89659	7183	2	868	9	N	789	918	1			81
*04	T. A.		6823	-0-	6823	96482	421	1	5691	2	N	646	551	1			176
							711	9									
*05	T. A.		5584	-0-	5584	102066	461	1	4532	2	N	537	544	1			169
							591	9									
*06	T. A.		5215	-0-	5215	107281	468	1	4248	2	N	454	371	1			252
							499	9									
07	T. A.		3332	-0-	3332	110613	468	1	2460	3	N	367	518	1			101
							404	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
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
06	T. A.		14407	-0-	14407	333505	14044	2	363	9	N	330	175	1			197
07	T. A.		13927	-0-	13927	347432	13595	3	332	9	N	302	360	1			139

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
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
06	T. A.		3301	-0-	3301	97983	626	1	1841	2	N	758	696	1			179
							834	9									
07	T. A.		2684	-0-	2684	100667	451	1	1602	3	N	574	531	1	4	8	218
							631	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	T. A.	14262	-0-	14262	266542	13804	2	458	9	N	416	531	1			115
03	T. A.	15141	-0-	15141	281683	14670	2	471	9	N	428	354	1			189
04	T. A.	12901	-0-	12901	294584	12529	2	372	9	N	338	171	1			356
05	T. A.	14537	-0-	14537	309121	14151	2	386	9	N	351	533	1			174
06	T. A.	13345	-0-	13345	322466	12982	2	363	9	N	330	344	1			160
07	T. A.	13150	-0-	13150	335616	12800	3	350	9	N	318	349	1			129

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

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
06	T. A.	6053	-0-	6053	111490	1	1	5658	2	N	358	343	1			63
						394	9									
07	T. A.	6446	-0-	6446	117936	1	1	6053	3	N	356	349	1			70
						392	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

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									
06	T. A.	4494	-0-	4494	90724	579	1	2230	2	N	1532	1400	1			397
						1685	9									
07	T. A.	3704	-0-	3704	94428	615	1	1668	3	N	1292	1400	1			289
						1421	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

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									
06	T. A.	5314	-0-	5314	134064	565	1	2705	2	N	1858	1735	1			345
						2044	9									
07	T. A.	4077	-0-	4077	138141	561	1	2005	3	N	1374	1567	1			152
						1511	9									

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

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									
06	T. A.	1020	-0-	1020	62869	448	1	38	2	N	485	510	1			123
						534	9									
07	T. A.	1020	-0-	1020	63889	439	1	77	3	N	458	343	1			238
						504	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		778	-0-	778	50806	419	1	359	9	N	326	346	1			83
07	T. A.		800	-0-	800	51606	456	1	344	9	N	313	349	1			47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		1610	-0-	1610	7706	1127	1	483	9	N	439	342	1			185
07	T. A.		1656	-0-	1656	9362	1295	1	361	9	N	328	348	1			165

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		5369	-0-	5369	132499	250	1	4319	2	N	727	707	1			133
							800	9									
07	T. A.		5343	-0-	5343	137842	317	1	4281	3	N	677	699	1			111
							745	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

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
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									
06	T. A.		7159	-0-	7159	167581	312	1	5584	2	N	1148	1039	1			228
							1263	9									
07	T. A.		7060	-0-	7060	174641	265	1	5643	3	N	1047	1230	1			45
							1152	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

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
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									
06	T. A.		12661	-0-	12661	167322	271	1	12086	2	N	276	345	1			82
							304	9									
07	T. A.		13537	-0-	13537	180859	162	1	13088	3	N	261	167	1			176
							287	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	T. A.	22076	-0-	22076	151861	419	1	18960	2	N	2452	2415	1			160
						2697	9									
07	T. A.	16927	-0-	16927	168788	545	1	13428	3	N	2685	2611	1			234
						2954	9									

MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 9412

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

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
06	T. A.	14663	-0-	14663	364850	14309	2	354	9	N	322	173	1			223
07	T. A.	13370	-0-	13370	378220	13075	3	295	9	N	268	173	1			318

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

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
06	T. A.	14947	-0-	14947	365899	14617	2	330	9	N	300	172	1			246
07	T. A.	14898	-0-	14898	380797	14578	3	320	9	N	291	350	1			187

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

*02	T. A.	10079	-0-	10079	43503	8639	2	1440	9	N	1309	1250	1			226
03	T. A.	20986	-0-	20986	64489	19764	2	1222	9	N	1111	1075	1			262
*04	T. A.	27981	-0-	27981	92470	540	1	26494	2	N	861	881	1			242
						947	9									
05	T. A.	26546	-0-	26546	119016	620	1	25223	2	N	639	703	1			178
						703	9									
06	T. A.	19866	-0-	19866	138882	569	1	18755	2	N	493	524	1			147
						542	9									
07	T. A.	20627	-0-	20627	159509	495	1	19605	3	N	479	523	1	1	8	102
						527	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		14806	-0-	14806	175730	658	1	14013	2	N	123					183
							135	9									
07	T. A.		17871	-0-	17871	193601	149	1	17570	3	N	138	170	1	1	8	150
							152	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		51984	-0-	51984	106554	50503	2	1481	9	N	1346	1248	1			225
03	T. A.		55904	-0-	55904	162458	96	1	55078	2	N	664	712	1			177
							730	9									
04	T. A.		45726	-0-	45726	208184	45289	2	437	9	N	397	353	1			221
05	T. A.		40771	-0-	40771	248955	40457	2	314	9	N	285	349	1			157
06	T. A.		35114	-0-	35114	284069	28	1	34849	2	N	215	172	1			200
							237	9									
07	T. A.		32553	-0-	32553	316622	122	1	32220	3	N	192	350	1	1	8	41
							211	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		19836	-0-	19836	252836	450	1	19248	2	N	125	172	1			130
							138	9									
07	T. A.		18506	-0-	18506	271342	267	1	18094	3	N	132	173	1	1	8	88
							145	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	T. A.		10676	-0-	10676	190771	497	1	9869	2	N	282	347	1			93
							310	9									
07	T. A.		13486	-0-	13486	204257	833	1	12290	3	N	330	171	1	3	8	249
							363	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 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
02	T. A.		5807	-0-	5807	137766	5410	2	397	9	N	361	349	1			115
03	T. A.		5990	-0-	5990	143756	5558	2	432	9	N	393	352	1			156
04	T. A.		4730	-0-	4730	148486	303	1	4069	2	N	325	355	1			126
							358	9									
05	T. A.		7460	-0-	7460	155946	300	1	6826	2	N	304	173	1			257
							334	9									
06	T. A.		6999	-0-	6999	162945	287	1	6417	2	N	268	344	1			181
							295	9									
07	T. A.		6320	-0-	6320	169265	295	1	5737	3	N	262	347	1	1	8	95
							288	9									

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	0	W	8354	-0-	8354	130838	307	1	7281	2	N	696	886	1	1	8	112
							766	9									
07	0	W	6153	-0-	6153	136991	302	1	5147	3	N	640	350	1	2	8	400
							704	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	T. A.		4196	-0-	4196	89861	624	1	1720	2	N	1684	1895	1			270
							1852	9									
07	T. A.		3257	-0-	3257	93118	546	1	1887	3	N	749	863	1			123
							824	9									

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
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									
06	T. A.		6323	-0-	6323	67428	628	1	4422	2	N	1157	1036	1			190
							1273	9									
07	T. A.		7472	-0-	7472	74900	683	1	5054	3	N	1577	1535	1			412
							1735	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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									
06	T. A.	3698	-0-	3698	30066	763	1	1736	2	N	1090	1047	1			296
						1199	9									
07	T. A.	3570	-0-	3570	33636	782	1	1660	3	N	1025	1031	1	1	8	289
						1128	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
02	T. A.	4880	-0-	4880	44335	519	1	3638	2	N	657	741	1			102
						723	9									
03	T. A.	7218	-0-	7218	51553	493	1	5831	2	N	813	751	1			164
						894	9									
04	T. A.	7770	-0-	7770	59323	1001	1	6102	2	N	606	723	1			47
						667	9									
05	T. A.	8104	-0-	8104	67427	1114	1	6405	2	N	532	371	1			208
						585	9									
06	T. A.	12087	-0-	12087	79514	1103	1	10443	2	N	492	558	1			142
						541	9									
07	T. A.	27080	-0-	27080	106594	860	1	25765	3	N	414	360	1			196
						455	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 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
02	T. A.	21177	-0-	21177	235668	17847	2	3330	9	N	3027	3186	1			100
03	T. A.	25361	-0-	25361	261029	21659	2	3702	9	N	3365	3081	1			384
04	T. A.	23090	-0-	23090	284119	864	1	19024	2	N	2911	2842	1			453
						3202	9									
05	T. A.	20669	-0-	20669	304788	709	1	17230	2	N	2482	2609	1			326
						2730	9									
06	T. A.	20102	-0-	20102	324890	990	1	16671	2	N	2219	2119	1	2	8	424
						2441	9									
07	T. A.	18435	-0-	18435	343325	946	1	15065	3	N	2204	2603	1	3	8	22
						2424	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
04	T. A.	193	-0-	193	618	193	1			N	-0-					-0-
05	T. A.	354	-0-	354	972	354	1			N	-0-					-0-
06	T. A.	334	-0-	334	1306	333	1	1	9	N	1	1	8			-0-
07	T. A.	2524	-0-	2524	3830	308	1	2214	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 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
02	T. A.	10115	-0-	10115	79768	9389	2	726	9	N	660	665	1			50
03	T. A.	12860	-0-	12860	92628	12048	2	812	9	N	738	539	1			249
04	T. A.	11595	-0-	11595	104223	828	1	9907	2	N	782	879	1			152
						860	9									
05	T. A.	11686	-0-	11686	115909	672	1	10286	2	N	662	719	1			95
						728	9									
06	T. A.	10909	-0-	10909	126818	1023	1	9272	2	N	558	355	1	2	8	296
						614	9									
07	T. A.	13954	-0-	13954	140772	1021	1	12179	3	N	685	694	1	3	8	284
						754	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

02	T. A.	12324	-0-	12324	169781	11242	2	1082	9	N	984	1072	1			147
03	T. A.	14812	-0-	14812	184593	13719	2	1093	9	N	994	892	1			249
04	T. A.	14495	-0-	14495	199088	13548	2	947	9	N	861	700	1			410
05	T. A.	14321	-0-	14321	213409	13453	2	868	9	N	789	1053	1			146
06	T. A.	13417	-0-	13417	226826	12610	2	807	9	N	734	691	1			189
07	T. A.	13046	-0-	13046	239872	12268	3	778	9	N	707	693	1			203

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

02	T. A.	480	-0-	480	41590	258	2	222	9	N	202	346	1			39
03	T. A.	1265	-0-	1265	42855	509	2	756	9	N	687	524	1			202
04	T. A.	4425	-0-	4425	47280	448	1	2250	2	N	1570	1558	1			214
						1727	9									
05	T. A.	1403	-0-	1403	48683	415	1	369	2	N	563	702	1			75
						619	9									
06	T. A.	3890	-0-	3890	52573	394	1	2368	2	N	1025	1023	1			77
						1128	9									
07	T. A.	1520	-0-	1520	54093	535	1	361	3	N	567	515	1			129
						624	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

02	T. A.	6092	-0-	6092	39790	725	1	5083	2	N	258	168	1			212
						284	9									
03	T. A.	11922	-0-	11922	51712	896	1	10596	2	N	391	556	1			47
						430	9									
04	T. A.	10994	-0-	10994	62706	1223	1	9488	2	N	257	192	1			112
						283	9									
05	T. A.	11336	-0-	11336	74042	1366	1	9716	2	N	231	182	1			161
						254	9									
06	T. A.	14996	-0-	14996	89038	1259	1	13500	2	N	215	321	1			55
						237	9									
07	T. A.	28066	-0-	28066	117104	883	1	26858	3	N	295	189	1			161
						325	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

02	T. A.	2284	-0-	2284	29076	187	1	1309	2	N	716	743	1			206
						788	9									
03	T. A.	5079	-0-	5079	34155	299	1	3542	2	N	1125	1126	1			205
						1238	9									
04	T. A.	5174	-0-	5174	39329	820	1	3344	2	N	918	929	1			194
						1010	9									
05	T. A.	5167	-0-	5167	44496	798	1	3430	2	N	854	934	1			114
						939	9									
06	T. A.	8737	-0-	8737	53233	850	1	7036	2	N	774	735	1			153
						851	9									
07	T. A.	26464	-0-	26464	79697	779	1	24842	3	N	766	720	1			199
						843	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

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
02	T. A.		3264	-0-		3264	38113	2107	2	1157	9	N	1052	1119	1			220
03	T. A.		6559	-0-		6559	44672	5514	2	1045	9	N	950	935	1			235
04	T. A.		6793	-0-		6793	51465	521	1	5421	2	N	774	728	1			281
								851	9									
05	T. A.		6661	-0-		6661	58126	563	1	5330	2	N	698	732	1			247
								768	9									
06	T. A.		10130	-0-		10130	68256	557	1	8860	2	N	648	731	1			164
								713	9									
07	T. A.		28081	-0-		28081	96337	747	1	26516	3	N	744	717	1			191
								818	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

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
02	T. A.		4265	-0-		4265	51123	469	1	3287	2	N	463	378	1			218
								509	9									
03	T. A.		6963	-0-		6963	58086	497	1	5880	2	N	533	557	1			194
								586	9									
04	T. A.		10901	-0-		10901	68987	1165	1	8990	2	N	678	731	1			141
								746	9									
05	T. A.		11539	-0-		11539	80526	1266	1	9588	2	N	623	544	1			220
								685	9									
06	T. A.		14695	-0-		14695	95221	1154	1	12864	2	N	615	729	1			106
								677	9									
07	T. A.		32487	-0-		32487	127708	938	1	30863	3	N	624	542	1			188
								686	9									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

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
02	T. A.		5518	-0-		5518	48685	4371	2	1147	9	N	1043	910	1			319
03	T. A.		5458	-0-		5458	54143	4348	2	1110	9	N	1009	1083	1			245
04	T. A.		4430	-0-		4430	58573	530	1	3039	2	N	783	725	1			303
								861	9									
05	T. A.		3988	-0-		3988	62561	572	1	2628	2	N	716	894	1			125
								788	9									
06	T. A.		3942	-0-		3942	66503	591	1	2602	2	N	681	524	1			282
								749	9									
07	T. A.		3534	-0-		3534	70037	604	1	2280	3	N	591	520	1			353
								650	9									

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

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
02	SHUT IN		11153	-0-		11153	61364	10831	2	322	9	N	293	336	1			140
03	SHUT IN		11226	-0-		11226	72590	10923	2	303	9	N	275	340	1			75
04	SHUT IN		11435	-0-		11435	84025	739	1	10428	2	N	244	176	1			143
								268	9									
05	SHUT IN		13111	-0-		13111	97136	970	1	11875	2	N	242	172	1			213
								266	9									
06	SHUT IN		12169	-0-		12169	109305	844	1	11097	2	N	207	343	1			77
								228	9									
07	SHUT IN		8195	-0-		8195	117500	912	1	7061	3	N	202	175	1			104
								222	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

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
02	SHUT IN		9695	-0-	9695	73072	9464	2	231	9	N	210	168	1			167
03	SHUT IN		9334	-0-	9334	82406	9150	2	184	9	N	167	174	1			160
04	SHUT IN		6592	-0-	6592	88998	363	1	6091	2	N	125	173	1			112
							138	9									
05	SHUT IN		5481	-0-	5481	94479	811	1	4528	2	N	129	171	1			70
							142	9									
06	SHUT IN		5729	-0-	5729	100208	896	1	4717	2	N	105					175
							116	9									
07	SHUT IN		6262	-0-	6262	106470	886	1	5266	3	N	100	170	1			105
							110	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

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
02	SHUT IN		5591	-0-	5591	50255	4385	2	1206	9	N	1096	930	1			355
03	SHUT IN		6707	-0-	6707	56962	5480	2	1227	9	N	1115	1297	1			173
04	SHUT IN		6165	-0-	6165	63127	572	1	4530	2	N	966	913	1			226
							1063	9									
05	SHUT IN		5922	-0-	5922	69049	580	1	4330	2	N	920	919	1			227
							1012	9									
06	SHUT IN		5754	-0-	5754	74803	560	1	4278	2	N	833	896	1			164
							916	9									
07	SHUT IN		5518	-0-	5518	80321	590	1	4058	3	N	791	703	1			252
							870	9									

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

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
02	0	Z	23862	-0-	23862	151329	23706	2	156	9	N	142	164	1			40
03	0	Z	25287	-0-	25287	176616	25145	2	142	9	N	129	85	1			84
04	0	Z	23643	-0-	23643	200259	262	1	23263	2	N	107					191
							118	9									
05	0	Z	22586	-0-	22586	222845	116	1	22385	2	N	77	173	1			95
							85	9									
06	0	Z	21164	-0-	21164	244009	21074	2	90	9	N	82	1	8			176
07	0	Z	20658	-0-	20658	264667	20580	3	78	9	N	71	166	1	2	8	79

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

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
02	SHUT IN		15659	-0-	15659	72344	15253	2	406	9	N	369	524	1			179
03	SHUT IN		15926	-0-	15926	88270	15400	2	526	9	N	478	511	1			146
04	SHUT IN		13640	-0-	13640	101910	495	1	12596	2	N	499	512	1			133
							549	9									
05	SHUT IN		12644	-0-	12644	114554	753	1	11360	2	N	483	519	1			97
							531	9									
06	SHUT IN		11400	-0-	11400	125954	797	1	10097	2	N	460	351	1			206
							506	9									
07	SHUT IN		13203	-0-	13203	139157	418	1	12257	3	N	480	503	1			183
							528	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	19413					N	-0-					57
03	SHUT IN		4244	-0-	4244	23657	3893	2	351	9	N	319	181	1			195
04	SHUT IN		4819	-0-	4819	28476	648	1	3103	2	N	971	903	1			263
							1068	9									
05	SHUT IN		3738	-0-	3738	32214	677	1	2289	2	N	702	690	1			275
							772	9									
06	SHUT IN		3122	-0-	3122	35336	655	1	1898	2	N	517	517	1			275
							569	9									
07	SHUT IN		2524	-0-	2524	37860	667	1	1439	3	N	380	526	1			129
							418	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14208						N	-0-					253
03	SHUT IN		4110	-0-	4110	18318		2558	2	1552	9	N	1411	1452	1			212
04	SHUT IN		13964	-0-	13964	32282		461	1	11244	2	N	2054	1964	1			302
								2259	9									
05	SHUT IN		7754	-0-	7754	40036		442	1	6252	2	N	964	1078	1			188
								1060	9									
06	SHUT IN		5127	-0-	5127	45163		439	1	3892	2	N	724	525	1			387
								796	9									
07	SHUT IN		8524	-0-	8524	53687		1132	1	6356	3	N	942	1226	1			359
								1036	9									

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15754						N	-0-					116
03	SHUT IN		1895	-0-	1895	17649		1240	2	655	9	N	595	540	1			171
04	SHUT IN		4169	-0-	4169	21818		632	1	2634	2	N	821	718	1			274
								903	9									
05	SHUT IN		3337	-0-	3337	25155		672	1	1961	2	N	640	714	1			200
								704	9									
06	SHUT IN		3153	-0-	3153	28308		646	1	2063	2	N	404	348	1			256
								444	9									
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	28308						N	NO RPT					256

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

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
02	SHUT IN		12365	-0-	12365	54539		12095	2	270	9	N	245	338	1			68
03	SHUT IN		14843	-0-	14843	69382		14527	2	316	9	N	287	148	1			207
04	SHUT IN		13633	-0-	13633	83015		534	1	12835	2	N	240	343	1			104
								264	9									
05	SHUT IN		14461	-0-	14461	97476		761	1	13484	2	N	196	167	1			133
								216	9									
06	SHUT IN		14124	-0-	14124	111600		671	1	13293	2	N	145	174	1			104
								160	9									
07	SHUT IN		11697	-0-	11697	123297		388	1	11171	3	N	125	165	1			64
								138	9									

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 12020

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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0	1929	-0-	1929	1929		870	2	1059	9	N	963	851	1			112
12		0	3798	-0-	3798	5727		1006	2	2792	9	N	2538	2352	1			298
01	SHUT IN		4868	-0-	4868	10595		1385	2	3483	9	N	3166	3193	1			271
02	SHUT IN		6432	-0-	6432	17027		2558	2	3874	9	N	3522	3393	1			400
03	SHUT IN		5633	-0-	5633	22660		3217	2	2416	9	N	2196	2196	1			400
04	SHUT IN		3810	-0-	3810	26470		654	1	1554	2	N	1456	1526	1			330
								1602	9									
05	SHUT IN		3753	-0-	3753	30223		728	1	1578	2	N	1315	1374	1			271
								1447	9									
06	SHUT IN		3592	-0-	3592	33815		704	1	1559	2	N	1208	1211	1			268
								1329	9									
07	SHUT IN		3566	-0-	3566	37381		725	1	1570	3	N	1155	1043	1	1	8	379
								1271	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	8713	-0-	8713	8713	6533	4	2180	9	N	1982	1896	1			86
12		0	45	-0-	45	8758	45	2			N	-0-					86
01	SHUT	IN	7143	-0-	7143	15901	5485	2	1658	9	N	1507	1426	1			167
02	SHUT	IN	5664	-0-	5664	21565	4996	2	668	9	N	607	713	1			61
03	SHUT	IN	7429	-0-	7429	28994	6818	2	611	9	N	555	533	1			83
04	SHUT	IN	8472	-0-	8472	37466	641	1	7358	2	N	430	176	1			337
							473	9									
05	SHUT	IN	11133	-0-	11133	48599	760	1	9988	2	N	350	529	1			158
							385	9									
06	SHUT	IN	11537	-0-	11537	60136	714	1	10536	2	N	261	340	1	1	8	78
							287	9									
07	SHUT	IN	11870	-0-	11870	72006	759	1	10870	3	N	219	174	1	2	8	121
							241	9									

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

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
08		0	-0-	-0-	-0-	1537					N	20					50
09		0	-0-	-0-	-0-	1537					N	1					51
10		0	11272	-0-	11272	12809	9297	2	1975	9	N	1795	1718	1			128
11		0	26978	-0-	26978	39787	25459	2	1519	9	N	1381	1383	1			126
12		0	36819	-0-	36819	76606	35872	2	947	9	N	861	948	1			39
01	SHUT	IN	30567	-0-	30567	107173	29867	2	700	9	N	636	536	1			139
02	SHUT	IN	22892	-0-	22892	130065	22402	2	490	9	N	445	506	1			78
03	SHUT	IN	21005	-0-	21005	151070	20518	2	487	9	N	443	430	1			91
04	SHUT	IN	18756	-0-	18756	169826	767	1	17582	2	N	370	341	1			120
							407	9									
05	SHUT	IN	17744	-0-	17744	187570	774	1	16589	2	N	346	341	1			125
							381	9									
06	SHUT	IN	16007	-0-	16007	203577	814	1	14885	2	N	280	333	1	1	8	71
							308	9									
07	SHUT	IN	14794	-0-	14794	218371	896	1	13611	3	N	261	172	1	4	8	156
							287	9									

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

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
10		0	6766	-0-	6766	6766	2893	2	3873	9	N	3521	3321	1			200
11		0	9955	-0-	9955	16721	4622	2	5333	9	N	4848	4723	1			325
12		0	5455	-0-	5455	22176	2795	2	2660	9	N	2418	2654	1			89
01	SHUT	IN	1045	-0-	1045	23221	546	2	499	9	N	454	350	1			193
02	SHUT	IN	4251	-0-	4251	27472	2247	2	2004	9	N	1822	1795	1			220
03	SHUT	IN	1929	-0-	1929	29401	1090	2	839	9	N	763	892	1			91
04	SHUT	IN	2173	-0-	2173	31574	464	1	1009	2	N	636	357	1			370
							700	9									
05	SHUT	IN	2255	-0-	2255	33829	604	1	1127	2	N	476	697	1			149
							524	9									
06	SHUT	IN	2926	-0-	2926	36755	412	1	1595	2	N	835	689	1			295
							919	9									
07	SHUT	IN	1257	-0-	1257	38012	313	1	555	3	N	354	354	1			295
							389	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 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
08		0	22782	-0-	22782	62202	15618	2	7164	9	N	6513	6404	1			302
09		0	16067	-0-	16067	78269	11270	2	4797	9	N	4361	4355	1			308
10		0	1309	-0-	1309	79578	925	2	384	9	N	349	489	1			168
11		0	12602	-0-	12602	92180	8221	2	4381	9	N	3983	3971	1			180
12		0	20107	-0-	20107	112287	15842	2	4265	9	N	3877	3845	1			212
01	SHUT	IN	14944	-0-	14944	127231	11790	2	3154	9	N	2867	2844	1			235
02	SHUT	IN	12387	-0-	12387	139618	10065	2	2322	9	N	2111	2156	1			190
03	SHUT	IN	12424	-0-	12424	152042	10325	2	2099	9	N	1908	1945	1			153
04	SHUT	IN	9805	-0-	9805	161847	725	1	7395	2	N	1532	1225	1			460
							1685	9									
05	SHUT	IN	10879	-0-	10879	172726	741	1	8592	2	N	1405	1589	1			276
							1546	9									
06	SHUT	IN	12470	-0-	12470	185196	716	1	10414	2	N	1218	1226	1	1	8	267
							1340	9									
07	SHUT	IN	12794	-0-	12794	197990	775	1	10800	3	N	1108	1043	1	2	8	330
							1219	9									

NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269283 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 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
09		0	20146	-0-	20146	20146	9662	2	10484	9	N	9531	9288	1			243
10		0	11938	-0-	11938	32084	7339	2	4599	9	N	4181	4116	1			308
11		0	6789	-0-	6789	38873	4251	2	2538	9	N	2307	2452	1	6	5	157
12		0	502	-0-	502	39375	303	2	199	9	N	181	170	1			168
01	SHUT	IN	9918	-0-	9918	49293	5848	2	4070	9	N	3700	3728	1			140
02	SHUT	IN	6634	-0-	6634	55927	4412	2	2222	9	N	2020	1788	1			372
03	SHUT	IN	4870	-0-	4870	60797	3067	2	1803	9	N	1639	1762	1			249
04	SHUT	IN	4790	-0-	4790	65587	456	1	2510	2	N	1658	1580	1			327
							1824	9									
05	SHUT	IN	4465	-0-	4465	70052	659	1	2181	2	N	1477	1584	1			220
							1625	9									
06	SHUT	IN	3725	-0-	3725	73777	617	1	1753	2	N	1232	1043	1			409
							1355	9									
07	SHUT	IN	3748	-0-	3748	77525	628	1	1852	3	N	1153	1216	1			346
							1268	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 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
10		0	4535	-0-	4535	4535	1972	2	2563	9	N	2330	2153	1			177
11		0	7297	-0-	7297	11832	3709	2	3588	9	N	3262	3299	1			140
12		0	3219	-0-	3219	15051	1772	2	1447	9	N	1315	1402	1			53
01	SHUT	IN	1029	-0-	1029	16080	477	2	552	9	N	502	350	1			205
02	SHUT	IN	4056	-0-	4056	20136	2238	2	1818	9	N	1653	1610	1			248
03	SHUT	IN	2503	-0-	2503	22639	1340	2	1163	9	N	1057	1074	1			231
04	SHUT	IN	2039	-0-	2039	24678	442	1	663	2	N	849	700	1			380
							934	9									
05	SHUT	IN	1934	-0-	1934	26612	627	1	508	2	N	726	883	1			223
							799	9									
06	SHUT	IN	1733	-0-	1733	28345	344	1	549	2	N	764	689	1			298
							840	9									
07	SHUT	IN	1452	-0-	1452	29797	291	1	592	3	N	517	526	1			289
							569	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269310 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7195 - 11157

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	13391	-0-	13391	13391	6242	2	7149	9	N	6499	6123	1			376
10		0	11492	-0-	11492	24883	7129	2	4363	9	N	3966	4020	1			322
11		0	6498	-0-	6498	31381	3728	2	2770	9	N	2518	2611	1			229
12		0	5367	-0-	5367	36748	2921	2	2446	9	N	2224	2272	1			181
01	T.	A.	3966	-0-	3966	40714	2346	2	1620	9	N	1473	1539	1			115
02	T.	A.	2785	-0-	2785	43499	1574	2	1211	9	N	1101	1071	1			145
03	T.	A.	3366	-0-	3366	46865	1858	2	1508	9	N	1371	1238	1			278
04	T.	A.	3024	-0-	3024	49889	441	1	1277	2	N	1187	1064	1			401
							1306	9									
05	T.	A.	2323	-0-	2323	52212	463	1	829	2	N	937	1046	1			292
							1031	9									
06	T.	A.	1820	-0-	1820	54032	737	1	295	2	N	716	706	1			302
							788	9									
07	T.	A.	1623	-0-	1623	55655	598	1	335	3	N	627	694	1			235
							690	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

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	2691	-0-	2691	2691	932	2	1759	9	N	1599	1273	1			326
09		0	7006	-0-	7006	9697	4033	2	2973	9	N	2703	2817	1			212
10		0	6333	-0-	6333	16030	4643	2	1690	9	N	1536	1565	1			183
11		0	6337	-0-	6337	22367	4966	2	1371	9	N	1246	1374	1			55
12		0	6360	-0-	6360	28727	5175	2	1185	9	N	1077	880	1			252
01	SHUT	IN	5965	-0-	5965	34692	5107	2	858	9	N	780	890	1			142
02	SHUT	IN	5409	-0-	5409	40101	4735	2	674	9	N	613	558	1			197
03	SHUT	IN	7248	-0-	7248	47349	6468	2	780	9	N	709	740	1			166
04	SHUT	IN	5611	-0-	5611	52960	580	1	4485	2	N	496	546	1			116
							546	9									
05	SHUT	IN	3748	-0-	3748	56708	619	1	2667	2	N	420	350	1			186
							462	9									
06	SHUT	IN	4687	-0-	4687	61395	585	1	3634	2	N	425	531	1			80
							468	9									
07	SHUT	IN	5027	-0-	5027	66422	602	1	4009	3	N	378	344	1			114
							416	9									

KINSLER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269325 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7226 - 11115

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
09		0	16717	-0-	16717	16717	7850	2	8867	9	N	8061	7822	1			239
10		0	12487	-0-	12487	29204	7514	2	4973	9	N	4521	4438	1			322
11		0	6410	-0-	6410	35614	3654	2	2756	9	N	2505	2640	1			187
12		0	4541	-0-	4541	40155	1771	2	2770	9	N	2518	2590	1			115
01	T.	A.	4051	-0-	4051	44206	2207	2	1844	9	N	1676	1600	1			191
02	T.	A.	2671	-0-	2671	46877	1541	2	1130	9	N	1027	1075	1			143
03	T.	A.	2165	-0-	2165	49042	1216	2	949	9	N	863	894	1			112
04	T.	A.	4475	-0-	4475	53517	3384	2	1091	9	N	992	697	1			407
05	T.	A.	2476	-0-	2476	55993	1595	2	881	9	N	801	1058	1			150
06	T.	A.	2186	-0-	2186	58179	1414	2	772	9	N	702	526	1			326
07	T.	A.	1925	-0-	1925	60104	605	1	623	3	N	634	694	1			266
							697	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269326 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7294 - 11241

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
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	12466	-0-	12466	12466	5854	2	6612	9	N	6011	5654	1			357
10		0	10415	-0-	10415	22881	6332	2	4083	9	N	3712	3802	1			267
11		0	7251	-0-	7251	30132	4018	2	3233	9	N	2939	2831	1			375
12		0	6257	-0-	6257	36389	3593	2	2664	9	N	2422	2561	1	3	5	233
01	T.	A.	4493	-0-	4493	40882	2601	2	1892	9	N	1720	1829	1			124
02	T.	A.	3773	-0-	3773	44655	2120	2	1653	9	N	1503	1439	1			188
03	T.	A.	3722	-0-	3722	48377	2135	2	1587	9	N	1443	1417	1			214
04	T.	A.	3191	-0-	3191	51568	433	1	1417	2	N	1219	1063	1			370
							1341	9									
05	T.	A.	2944	-0-	2944	54512	424	1	1289	2	N	1119	1246	1			243
							1231	9									
06	T.	A.	2631	-0-	2631	57143	730	1	810	2	N	992	1042	1			193
							1091	9									
07	T.	A.	2380	-0-	2380	59523	599	1	954	3	N	752	694	1			251
							827	9									

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

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
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	25565	-0-	25565	25565	11640	2	13925	9	N	12659	12349	1			310
10		0	23015	-0-	23015	48580	12442	2	10573	9	N	9612	9592	1			330
11		0	15066	-0-	15066	63646	8366	2	6700	9	N	6091	6311	1			110
12		0	202	-0-	202	63848	113	2	89	9	N	81	21	1			170
01	T.	A.	10554	-0-	10554	74402	8071	2	2483	9	N	2257	2308	1			119
02	T.	A.	6315	-0-	6315	80717	4557	2	1758	9	N	1598	1424	1			293
03	T.	A.	19126	-0-	19126	99843	16110	2	3016	9	N	2742	2823	1			212
04	T.	A.	9763	-0-	9763	109606	353	1	7618	2	N	1629	1564	1			277
							1792	9									
05	T.	A.	8259	-0-	8259	117865	449	1	6385	2	N	1295	1382	1			190
							1425	9									
06	T.	A.	7805	-0-	7805	125670	459	1	6034	2	N	1193	1042	1			341
							1312	9									
07	T.	A.	7691	-0-	7691	133361	489	1	6033	3	N	1063	1212	1			192
							1169	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	7463	-0-	7463	7463	5587	4	1876	9	N	1705	1547	1			158
12		0	6	-0-	6	7469	6	2			N	-0-					158
01		0	5885	-0-	5885	13354	4881	2	1004	9	N	913	889	1			182
02	T.	A.	7843	-0-	7843	21197	7301	2	542	9	N	493	535	1			140
03	T.	A.	14553	-0-	14553	35750	14000	2	553	9	N	503	540	1			103
04	T.	A.	13968	-0-	13968	49718	627	1	12930	2	N	374	348	1			129
							411	9									
05	T.	A.	14342	-0-	14342	64060	751	1	13258	2	N	303	174	1			258
							333	9									
06	T.	A.	14498	-0-	14498	78558	742	1	13508	2	N	225	366	1	1	8	116
							248	9									
07	T.	A.	14948	-0-	14948	93506	752	1	13978	3	N	198	173	1	4	8	137
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GRANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269400 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7575 - 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
08		0	2964	-0-	2964	37119	1406	2	1558	9	N	1416	1438	1			269
09		0	6177	-0-	6177	43296	3219	2	2958	9	N	2689	2736	1			222
10		0	3756	-0-	3756	47052	2161	2	1595	9	N	1450	1460	1			212
11		0	2492	-0-	2492	49544	1315	2	1177	9	N	1070	1075	1			207
12		0	1030	-0-	1030	50574	160	2	870	9	N	791	761	1			237
01		0	3583	-0-	3583	54157	2009	2	1574	9	N	1431	1591	1			77
02	T. A.		2177	-0-	2177	56334	1181	2	996	9	N	905	882	1			100
03	T. A.		2250	-0-	2250	58584	1283	2	967	9	N	879	887	1			92
04	T. A.		574	-0-	574	59158	153	1	182	2	N	217	178	1			131
							239	9									
05	T. A.		3042	-0-	3042	62200	586	1	1168	2	N	1171	1230	1			72
							1288	9									
06	T. A.		1867	-0-	1867	64067	582	1	492	2	N	721	525	1			268
							793	9									
07	T. A.		1788	-0-	1788	65855	614	1	408	3	N	696	875	1			89
							766	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
12		0	6270	-0-	6270	6270	3795	2	2475	9	N	2250	2080	1			193
01		0	22886	-0-	22886	29156	20706	2	2180	9	N	1982	1991	1			184
02	T. A.		17007	-0-	17007	46163	15758	2	1249	9	N	1135	1258	1			61
03	T. A.		19621	-0-	19621	65784	18455	2	1166	9	N	1060	908	1			213
04	T. A.		17092	-0-	17092	82876	706	1	15454	2	N	847	910	1			150
							932	9									
05	T. A.		15094	-0-	15094	97970	785	1	13461	2	N	771	731	1			190
							848	9									
06	T. A.		15439	-0-	15439	113409	737	1	13999	2	N	639	720	1	1	8	108
							703	9									
07	T. A.		12966	-0-	12966	126375	740	1	11578	3	N	589	359	1	1	8	337
							648	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 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
10		0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
11		0	357	-0-	357	377	85	2	272	9	N	247					247
12		0	11281	-0-	11281	11658	8948	2	2333	9	N	2121	2265	1			103
01		0	17330	-0-	17330	28988	16481	2	849	9	N	772	817	1			58
02	T. A.		10973	-0-	10973	39961	10637	2	336	9	N	305	183	1			180
03	T. A.		9743	-0-	9743	49704	9502	2	241	9	N	219	355	1			44
04	T. A.		9447	-0-	9447	59151	700	1	8575	2	N	156					200
							172	9									
05	T. A.		9531	-0-	9531	68682	723	1	8644	2	N	149	184	1			165
							164	9									
06	T. A.		6700	-0-	6700	75382	732	1	5874	2	N	85	178	1	1	8	71
							94	9									
07	T. A.		8691	-0-	8691	84073	779	1	7796	3	N	105	1	8			175
							116	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		3837	-0-	3837	3837	2436	2	1401	9	N	1274	1042	1			232
12	0		27161	-0-	27161	30998	25170	2	1991	9	N	1810	1923	1			119
01	0		21798	-0-	21798	52796	21225	2	573	9	N	521	495	1			145
02	0	W	17771	-0-	17771	70567	17459	2	312	9	N	284	359	1			70
03	0	W	7443	-0-	7443	78010	7310	2	133	9	N	121					191
04	0	W	987	-0-	987	78997	962	1	25	9	N	23	164	1			50
05	0	W	2141	-0-	2141	81138	934	1	1166	2	N	37					87
							41	9									
06	0	W	6155	-0-	6155	87293	807	1	5209	2	N	126	1	8			212
							139	9									
07	0	W	7707	-0-	7707	95000	896	1	6680	3	N	119	181	1	1	8	149
							131	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		7490	-0-	7490	7490	6076	2	1414	9	N	1285	1015	1			270
12	0		25145	-0-	25145	32635	23858	2	1287	9	N	1170	1183	1			257
01	0		24162	-0-	24162	56797	23559	2	603	9	N	548	630	1			175
02	T. A.		22809	-0-	22809	79606	22417	2	392	9	N	356	358	1			173
03	T. A.		28718	-0-	28718	108324	28373	2	345	9	N	314	377	1			110
04	T. A.		24616	-0-	24616	132940	24360	2	256	9	N	233	183	1			160
05	T. A.		23175	-0-	23175	156115	22993	2	182	9	N	165	181	1			144
06	T. A.		21371	-0-	21371	177486	21158	2	213	9	N	194	176	1			162
07	T. A.		23809	-0-	23809	201295	23686	3	123	9	N	112	179	1			95

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	334	172	1			162
09	0		1674	-0-	1674	1674	340	2	1334	9	N	1213	1208	1			167
10	0		3622	-0-	3622	5296	1663	2	1959	9	N	1781	1714	1			234
11	0		12053	-0-	12053	17349	10260	2	1793	9	N	1630	1732	1			132
12	0		6167	-0-	6167	23516	5245	2	922	9	N	838	861	1			109
01	SHUT IN		8970	-0-	8970	32486	8144	2	826	9	N	751	681	1			179
02	SHUT IN		9393	-0-	9393	41879	8781	2	612	9	N	556	681	1			54
03	SHUT IN		6263	-0-	6263	48142	5825	2	438	9	N	398	341	1			111
04	SHUT IN		4482	-0-	4482	52624	743	1	3409	2	N	300	333	1			78
							330	9									
05	SHUT IN		5810	-0-	5810	58434	702	1	4693	2	N	377	341	1			114
							415	9									
06	SHUT IN		8965	-0-	8965	67399	771	1	7813	2	N	346	342	1	1	8	117
							381	9									
07	SHUT IN		9041	-0-	9041	76440	694	1	8005	3	N	311	168	1	2	8	258
							342	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	418	163	1			255
09		0	3920	-0-	3920	3920	1371	2	2549	9	N	2317	2233	1			339
10		0	5817	-0-	5817	9737	2388	2	3429	9	N	3117	2925	1			531
11		0	22912	-0-	22912	32649	19346	2	3566	9	N	3242	3437	1			336
12		0	16789	-0-	16789	49438	15077	2	1712	9	N	1556	1732	1			160
01		0	15480	-0-	15480	64918	14161	2	1319	9	N	1199	1194	1			165
02		0	14170	-0-	14170	79088	13314	2	856	9	N	778	863	1			80
03		0	13851	-0-	13851	92939	13073	2	778	9	N	707	692	1			95
04		0	12989	-0-	12989	105928	724	1	11634	2	N	574	340	1			329
							631	9									
05		0	9369	-0-	9369	115297	702	1	8181	2	N	442	688	1			83
							486	9									
06		0	12271	-0-	12271	127568	687	1	11109	2	N	432	345	1	1	8	169
							475	9									
07	SHUT	IN	11788	-0-	11788	139356	810	1	10524	3	N	413	343	1	3	8	236
							454	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269415 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8704 - 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
08		0	14003	-0-	14003	15296	6537	2	7466	9	N	6787	6684	1			303
09		0	9606	-0-	9606	24902	5282	2	4324	9	N	3931	3999	1			235
10		0	7360	-0-	7360	32262	4863	2	2497	9	N	2270	2382	1			123
11		0	72	-0-	72	32334	30	2	42	9	N	38	60	1			101
12		0	-0-	-0-	-0-	32334					N	125					226
01		0	9382	-0-	9382	41716	5346	2	4036	9	N	3669	3545	1			350
02	T.	A.	5779	-0-	5779	47495	3494	2	2285	9	N	2077	2117	1			310
03	T.	A.	5464	-0-	5464	52959	3386	2	2078	9	N	1889	2028	1			171
04	T.	A.	4606	-0-	4606	57565	729	1	2183	2	N	1540	1434	1			277
							1694	9									
05	T.	A.	4806	-0-	4806	62371	673	1	2568	2	N	1423	1588	1			112
							1565	9									
06	T.	A.	4208	-0-	4208	66579	630	1	2299	2	N	1163	1041	1			234
							1279	9									
07	T.	A.	4082	-0-	4082	70661	631	1	2278	3	N	1066	1201	1			99
							1173	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269418 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8490 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12684	-0-	12684	14650	5827	2	6857	9	N	6234	6183	1			198
09		0	9322	-0-	9322	23972	4953	2	4369	9	N	3972	3935	1			235
10		0	7080	-0-	7080	31052	4080	2	3000	9	N	2727	2783	1			179
11		0	14	-0-	14	31066	13	2	1	9	N	1	117	1			63
12		0	854	-0-	854	31920	443	2	411	9	N	374	179	1			258
01		0	8009	-0-	8009	39929	3975	2	4034	9	N	3667	3736	1			189
02	T.	A.	5025	-0-	5025	44954	2606	2	2419	9	N	2199	2266	1			122
03	T.	A.	5241	-0-	5241	50195	2906	2	2335	9	N	2123	2031	1			214
04	T.	A.	4647	-0-	4647	54842	478	1	2170	2	N	1817	1533	1			498
							1999	9									
05	T.	A.	4646	-0-	4646	59488	609	1	2178	2	N	1690	2104	1			84
							1859	9									
06	T.	A.	4354	-0-	4354	63842	500	1	2219	2	N	1486	1392	1			178
							1635	9									
07	T.	A.	4304	-0-	4304	68146	489	1	2313	3	N	1365	1213	1			330
							1502	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269419 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8575 - 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
08		0	10539	-0-	10539	12686	5011	2	5528	9	N	5025	5266	1			127
09		0	9158	-0-	9158	21844	5068	2	4090	9	N	3718	3652	1			193
10		0	7184	-0-	7184	29028	4577	2	2607	9	N	2370	2465	1			98
11		0	30	-0-	30	29058	20	2	10	9	N	9					107
12		0	963	-0-	963	30021	240	2	723	9	N	657	362	1			402
01		0	9467	-0-	9467	39488	6203	2	3264	9	N	2967	3173	1			196
02	T.	A.	4598	-0-	4598	44086	2952	2	1646	9	N	1496	1399	1			293
03	T.	A.	4756	-0-	4756	48842	3184	2	1572	9	N	1429	1610	1			112
04	T.	A.	4445	-0-	4445	53287	533	1	2580	2	N	1211	1068	1			255
							1332	9									
05	T.	A.	4566	-0-	4566	57853	516	1	2805	2	N	1132	1057	1			330
							1245	9									
06	T.	A.	4108	-0-	4108	61961	611	1	2431	2	N	969	1049	1			250
							1066	9									
07	T.	A.	3942	-0-	3942	65903	671	1	2310	3	N	874	1030	1			94
							961	9									

STUDEBAKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269423 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7394 - 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
10		0	2901	-0-	2901	2901	957	2	1944	9	N	1767	1550	1			217
11		0	9782	-0-	9782	12683	4722	2	5060	9	N	4600	4680	1			137
12		0	4424	-0-	4424	17107	2628	2	1796	9	N	1633	1659	1			111
01		0	3011	-0-	3011	20118	1717	2	1294	9	N	1176	1233	1			54
02	T.	A.	2066	-0-	2066	22184	1113	2	953	9	N	866	708	1			212
03	T.	A.	2300	-0-	2300	24484	1262	2	1038	9	N	944	904	1			252
04	T.	A.	2052	-0-	2052	26536	473	1	709	2	N	791	716	1			327
							870	9									
05	T.	A.	2414	-0-	2414	28950	543	1	1036	2	N	759	878	1			208
							835	9									
06	T.	A.	2252	-0-	2252	31202	541	1	964	2	N	679	699	1	1	8	187
							747	9									
07	T.	A.	2245	-0-	2245	33447	547	1	1009	3	N	626	527	1	2	8	284
							689	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 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
10		0	6234	-0-	6234	6234	5637	2	597	9	N	543	344	1			199
11		0	10979	-0-	10979	17213	10612	2	367	9	N	334	485	1			48
12		0	7389	-0-	7389	24602	7174	2	215	9	N	195	170	1			73
01		0	5301	-0-	5301	29903	5172	2	129	9	N	117					190
02	T.	A.	5423	-0-	5423	35326	5318	2	105	9	N	95	174	1			111
03	T.	A.	6587	-0-	6587	41913	6474	2	113	9	N	103					214
04	T.	A.	6377	-0-	6377	48290	366	1	5935	2	N	69	174	1			109
							76	9									
05	T.	A.	6433	-0-	6433	54723	464	1	5880	2	N	81					190
							89	9									
06	T.	A.	4691	-0-	4691	59414	390	1	4246	2	N	50	176	1			64
							55	9									
07	T.	A.	6777	-0-	6777	66191	699	1	5993	3	N	77					141
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STUDEBAKER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269425 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7424 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	3214	-0-		3214	3214		1054	2	2160	9	N	1964	1734	1			230
11		0	14556	-0-		14556	17770		7140	2	7416	9	N	6742	6763	1			209
12		0	8028	-0-		8028	25798		4867	2	3161	9	N	2874	2811	1			272
01		0	5721	-0-		5721	31519		3423	2	2298	9	N	2089	2137	1			224
02	T.	A.	4249	-0-		4249	35768		2540	2	1709	9	N	1554	1609	1			169
03	T.	A.	3633	-0-		3633	39401		2213	2	1420	9	N	1291	1251	1			209
04	T.	A.	3074	-0-		3074	42475		474	1	1454	2	N	1042	887	1			364
									1146	9									
05	T.	A.	3643	-0-		3643	46118		559	1	1881	2	N	1094	1229	1			229
									1203	9									
06	T.	A.	3343	-0-		3343	49461		532	1	1723	2	N	989	874	1	1	8	343
									1088	9									
07	T.	A.	3289	-0-		3289	52750		551	1	1772	3	N	878	1048	1	2	8	171
									966	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	5750	-0-		5750	5750		5005	2	745	9	N	677	520	1			157
11		0	11955	-0-		11955	17705		11469	2	486	9	N	442	521	1			78
12		0	8997	-0-		8997	26702		8735	2	262	9	N	238	174	1			142
01		0	7074	-0-		7074	33776		6884	2	190	9	N	173	176	1			139
02	T.	A.	6173	-0-		6173	39949		6017	2	156	9	N	142	174	1			107
03	T.	A.	5152	-0-		5152	45101		5035	2	117	9	N	106	174	1			39
04	T.	A.	6535	-0-		6535	51636		320	1	6075	2	N	127					166
									140	9									
05	T.	A.	6757	-0-		6757	58393		435	1	6209	2	N	103					269
									113	9									
06	T.	A.	4581	-0-		4581	62974		365	1	4130	2	N	78	174	1			173
									86	9									
07	T.	A.	6196	-0-		6196	69170		562	1	5535	3	N	90	174	1			89
									99	9									

HEALY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269434 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7181 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		0	12675	-0-		12675	12675		6286	2	6389	9	N	5808	5559	1			249
02	T.	A.	6252	-0-		6252	18927		2963	2	3289	9	N	2990	3039	1			200
03	T.	A.	5464	-0-		5464	24391		2645	2	2819	9	N	2563	2500	1			263
04	T.	A.	6500	-0-		6500	30891		314	1	3730	2	N	2233	2093	1			403
									2456	9									
05	T.	A.	3972	-0-		3972	34863		606	1	1433	2	N	1757	1765	1			395
									1933	9									
06	T.	A.	2483	-0-		2483	37346		614	1	570	2	N	1181	1396	1			180
									1299	9									
07	T.	A.	2529	-0-		2529	39875		423	1	901	3	N	1095	1035	1			240
									1205	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAPOLI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269465 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7336 - 10790

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
09		0	17869	-0-	17869	17869	8362	2	9507	9	N	8643	8497	1			146
10		0	13211	-0-	13211	31080	8250	2	4961	9	N	4510	4543	1			113
11		0	7968	-0-	7968	39048	4994	2	2974	9	N	2704	2627	1			190
12		0	385	-0-	385	39433	195	2	190	9	N	173	175	1			188
01	SHUT	IN	7781	-0-	7781	47214	4435	2	3346	9	N	3042	3034	1			196
02	SHUT	IN	6437	-0-	6437	53651	4456	2	1981	9	N	1801	1784	1			213
03	SHUT	IN	4828	-0-	4828	58479	3060	2	1768	9	N	1607	1581	1			239
04	SHUT	IN	3647	-0-	3647	62126	466	1	1909	2	N	1156	1053	1			342
							1272	9									
05	SHUT	IN	3243	-0-	3243	65369	645	1	1459	2	N	1035	1222	1			155
							1139	9									
06	SHUT	IN	2778	-0-	2778	68147	637	1	1141	2	N	909	691	1			373
							1000	9									
07	SHUT	IN	2602	-0-	2602	70749	656	1	987	3	N	872	1197	1			48
							959	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	13144	-0-	13144	13144	6480	2	6664	9	N	6058	5905	1			153
06	SHUT	IN	8298	-0-	8298	21442	4121	2	4177	9	N	3797	3645	1			305
07	SHUT	IN	6658	-0-	6658	28100	3598	3	3060	9	N	2782	2769	1			318

STUDEBAKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269531 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7531 - 12120

02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269617 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7127 - 11381

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4896	4633	1			263
02	T.	A.	3729	-0-	3729	3729	1886	2	1843	9	N	1675	1780	1			158
03	T.	A.	3488	-0-	3488	7217	1824	2	1664	9	N	1513	1422	1			249
04	T.	A.	1825	-0-	1825	9042	388	1	555	2	N	802	699	1			352
							882	9									
05	T.	A.	2407	-0-	2407	11449	609	1	742	2	N	960	1231	1			81
							1056	9									
06	T.	A.	1481	-0-	1481	12930	602	1	166	2	N	648	531	1			198
							713	9									
07	T.	A.	1265	-0-	1265	14195	404	1	468	3	N	357	342	1			213
							393	9									

HEALY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269622 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7275 - 11351

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-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 W	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
WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					205

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					18
07	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	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
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
06	1290	X	423	-0-	-867	-0-	180	1	243	2	N	-0-					33
07	682	X	527	-0-	-155	-0-	186	1	341	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
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									
06	2700	X	1311	-0-	-1389	-0-	180	1	1131	2	N	-0-					66
07	1426	X	1289	-0-	-137	-0-	186	1	1103	2	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788

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
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
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					56
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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
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
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	57	1	3457	2	N	-0-	5	5			30
*07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	81	1	3528	2	N	-0-					30

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
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
06	4710	X	4311	-0-	-399	-0-	4311	2			N	-0-					17
*07	4929	X	4357	-0-	-572	-0-	4357	2			N	-0-					17

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
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
06	5490	X	5257	-0-	-233	-0-	5255	2	2	9	N	2					43
*07	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					43

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
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
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	180	1	5722	2	N	-0-					5
*07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	180	1	5950	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
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
06	3840	X	3433	-0-	-407	-0-	3433	2			N	-0-					31
07	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788

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
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
06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9003	2	13	9	N	12					31
*07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-	5	5			26

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	57	1	3304	2	N	-0-	5	5			1
07	4123	X	2797	-0-	-1326	-0-	81	1	2716	2	N	-0-					1

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

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
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	2	N	-0-					12
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	81	1	1388	2	N	-0-					12

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

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
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	57	1	2233	2	N	-0-					2
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	81	1	2243	2	N	-0-					2

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

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-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
*07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	186	1	5111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
06	1800	X	1203	-0-	-597	-0-	1202	2	1	9	N	1					64
07	1860	X	1268	-0-	-592	-0-	1267	2	1	9	N	1					65

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
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
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	214	2	8	9	N	7					82
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	261	2	4	9	N	4					86

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
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
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					45
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					45

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
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
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					129
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	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
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	7041	-0-	-1019	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6589	-0-	-1211	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6990	-0-	-574	-0-	6990	2			N	-0-					-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
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	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
*06	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	16997	2			N	-0-					-0-
*07	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
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	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
*06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
*07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-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
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	26137	X	26137	-0-	-0-	-0-	26137	2			N	-0-					37224
*06	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	28727	2			N	-0-					37224
*07	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	30903	2			N	-0-					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
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	516	-0-	-197	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	750	X	407	-0-	-343	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

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
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	423	-0-	-2212	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	305	-0-	-2245	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	284	-0-	-1080	-0-	284	2			N	-0-					-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
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	2758	-0-	-1551	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	6200	X	1054	-0-	-5146	-0-	1054	2			N	-0-					-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
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	11274	-0-	-5280	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	15903	-0-	-3417	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	12090	-0-	-7874	-0-	12090	2			N	-0-					-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
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	56657	X	56657	-0-	-0-	-0-	56657	2			N	-0-					-0-
06	76200	X	48706	-0-	-27494	-0-	48706	2			N	-0-					-0-
07	78740	X	46015	-0-	-32725	-0-	46015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	5790	X	4847	-0-	-943	-0-	306	1	4541	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5177	-0-	-806	-0-	325	1	4852	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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-
06	7920	X	6778	-0-	-1142	-0-	306	1	6472	3	N	-0-					-0-
07	8184	X	6819	-0-	-1365	-0-	324	1	6495	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

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-
06	5670	X	4753	-0-	-917	-0-	306	1	4447	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4762	-0-	-1097	-0-	325	1	4437	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

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-
06	8880	X	8171	-0-	-709	-0-	306	1	7865	3	N	-0-					-0-
07	9176	X	7672	-0-	-1504	-0-	324	1	7348	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	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

	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
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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3					41
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

	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
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
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

	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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1928					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

	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
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
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	245	1	365	2	N	-0-					11
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	109	1	472	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
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
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
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	27	1	1681	2	N	6					70
							7	9									
07	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	39	1	1627	2	N	-0-					70

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

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
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	26	1	1610	2	N	-0-					85
07	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	41	1	1701	2	N	-0-					85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	10680	X	10321	-0-	-359	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	10004	-0-	-908	-0-	10004	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

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-
06	11430	X	10321	-0-	-1109	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10494	-0-	-449	-0-	10494	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 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
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-
06	6120	X	5092	-0-	-1028	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4986	-0-	-377	-0-	4986	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

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-
06	9060	X	8662	-0-	-398	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	5077	-0-	-4068	-0-	5077	3			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

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-
06	27990	X	23594	-0-	-4396	-0-	23594	2			N	-0-					-0-
*07	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	29016	2			N	-0-					-0-

GULFTEX OPERATING INC 338748
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

02	DLQ G-10	2146	-0-	2146	18309	105 12	1 9	2029	2	N	11	11	8			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18309					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18309					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	34	-0-	34	18343	1 17	1 9	16	2	N	15	15	8			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18343					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18343					N	-0-					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

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-
06	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 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
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-
06	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3320	-0-	-183	-0-	3112	2	208	9	N	189	189	1			-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

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-
06	1020	N	454	-0-	-566	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

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-
06	1230	N	627	-0-	-603	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	554	2			N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

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
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					85
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					85

HARDING COMPANY 356430
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

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-
06	3660	X	2597	-0-	-1063	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

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-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	630	N	92	-0-	-538	-0-	92	2			N	-0-					24
07	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	2			N	-0-					24

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

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
06	12060	X	11352	-0-	-708	-0-	11352	2			N	-0-					26
07	12338	X	11941	-0-	-397	-0-	11941	2			N	-0-					26

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

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
06	5460	X	4650	-0-	-810	-0-	4650	2			N	-0-					15
07	5642	X	4509	-0-	-1133	-0-	4509	2			N	-0-					15

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

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-
06	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2695	-0-	-591	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

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
06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	3513	2			N	-0-					42
07	3968	X	3565	-0-	-403	-0-	3565	2			N	-0-					42

MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 8702

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
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2308	2	10	9	N	9					30
*07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	N	5					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58 13	1 9	904	2	N	12					210
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	87 22	1 9	999	2	N	20	165	1			65
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81 28	1 9	929	2	N	25					90
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	60 14	1 9	944	2	N	13					103
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	61 25	1 9	954	2	N	23					126
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	63 20	1 9	988	2	N	18					144

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

	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
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
06	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	2			Y	-0-					39
07	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			Y	-0-					39

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

	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
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
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					24
*07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					24

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

	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
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
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					37
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			Y	-0-					53
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	Y	2					5
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1716	2	3	9	Y	3					11
*07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					11

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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
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
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2277	2	29	9	N	26	102	1			46
*07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2357	2	24	9	N	22					68

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
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
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1586	2	26	9	N	24	90	1			235
07	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1623	2	44	9	N	40					275

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
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-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
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
06	2580	X	2522	-0-	-58	-0-	2522	2			N	-0-					53
07	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2563	2	2	9	N	2					55

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
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
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2981	2	50	9	N	45					306
*07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3000	2	57	9	N	52	185	1			173

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
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-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	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
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-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	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
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-
06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	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 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
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-
06	11610	X	11253	-0-	-357	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
07	11997	X	10439	-0-	-1558	-0-	10439	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

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-
06	20850	X	18918	-0-	-1932	-0-	18918	3			N	-0-					-0-
07	21545	X	18967	-0-	-2578	-0-	18967	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

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-
06	10110	X	9839	-0-	-271	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	9706	-0-	-741	-0-	9706	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

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-
06	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	3			N	-0-					-0-
*07	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

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-
06	16290	X	14540	-0-	-1750	-0-	14540	3			N	-0-					-0-
07	16833	X	14839	-0-	-1994	-0-	14839	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

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-
06	8910	X	8385	-0-	-525	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8312	-0-	-895	-0-	8312	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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 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
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-
06	9300	X	7731	-0-	-1569	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	7187	-0-	-1803	-0-	7187	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	30060	X	27883	-0-	-2177	-0-	27883	3			N	-0-					-0-
07	31062	X	27062	-0-	-4000	-0-	27062	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					-0-
*07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 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
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-
06	42870	X	32257	-0-	-10613	-0-	32257	3			N	-0-					-0-
07	42594	X	34424	-0-	-8170	-0-	34424	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4260	X	1619	-0-	-2641	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1360	-0-	-748	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	36660	X	31603	-0-	-5057	-0-	31603	3			N	-0-					-0-
07	36301	X	30994	-0-	-5307	-0-	30994	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	41220	X	37314	-0-	-3906	-0-	37314	3			N	-0-					-0-
07	41137	X	38468	-0-	-2669	-0-	38468	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 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
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-
06	24630	X	20827	-0-	-3803	-0-	20827	3			N	-0-					-0-
07	24676	X	21060	-0-	-3616	-0-	21060	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
HORTON			WELL #: 1H	RRCID -> 222223	COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH	4161	PERF.	4547 -	6384		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
IOGT BOUCHER			WELL #: 1	RRCID -> 222234	COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4384 -	7310		
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	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		
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
07	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		
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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 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
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
07	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

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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	620	1	2850	3	N	-0-					65
*06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	600	1	2766	3	N	2					67
							2	9									
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	620	1	2724	3	N	6					73
							7	9									

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	450	1	2395	3	N	5					97
							6	9									
*06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	390	1	2432	3	N	3					100
							3	9									
*07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	465	1	2650	3	N	5					105
							6	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

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	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	465	1	1711	3	N	-0-					113
*06	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	450	1	1621	3	N	-0-					113
*07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	405	1	1678	3	N	-0-					113

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

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	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	435	1	1676	3	N	-0-					75
*06	1950	X	1794	-0-	-156	-0-	330	1	1464	3	N	-0-					75
07	2015	X	1928	-0-	-87	-0-	420	1	1508	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
*07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

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-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
*07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

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
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	3			N	-0-					15
07	1891	N	1259	-0-	-632	-0-	1259	3			N	-0-					15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

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-
06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

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-
06	2160	N	948	-0-	-1212	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			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 #: 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
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-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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
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-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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
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
06	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	3817	3	17	9	N	15					63
07	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	3731	3			N	-0-					63

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 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
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-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 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
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-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

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-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

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-
06	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	1465	3			N	-0-					37
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 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
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
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					56
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

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-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

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
06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					37
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					37

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

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-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					7
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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
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
06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					22
07	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1218	-0-	-735	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 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
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-
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 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
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
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					8
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 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
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-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 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
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-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
*07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 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
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-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 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
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-
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

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-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

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-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

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-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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
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
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-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	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
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
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	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
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-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	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
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-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	670	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
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-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
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-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	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
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-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
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-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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
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-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	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 #: 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
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-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	135	-0-	-888	-0-	135	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

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
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					1
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

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-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

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-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

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	1782	-0-	-168	-0-	1782	3			N	-0-					40
*05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					40
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-	40	1			-0-
*07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 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
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
06	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-					5
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	249	3			N	-0-					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

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-
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
*07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

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-
06	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
*07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

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-
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
*07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

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-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

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
06	3120	X	2477	-0-	-643	-0-	2477	3			N	-0-					35
07	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3127	3	2	9	N	2					37

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

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-
06	7530	X	6702	-0-	-828	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					40
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					40

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

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-
06	7710	X	6084	-0-	-1626	-0-	6078	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7967	X	7040	-0-	-927	-0-	7040	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

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-
06	6840	X	5218	-0-	-1622	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6375	-0-	-693	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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-
06	7230	X	7054	-0-	-176	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
*07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	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
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-
06	10560	X	8210	-0-	-2350	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	8356	-0-	-2556	-0-	8356	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6930	X	4392	-0-	-2538	-0-	4390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 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
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
06	11970	X	11267	-0-	-703	-0-	11267	2			N	-0-					1
07	11935	X	11419	-0-	-516	-0-	11419	2			N	-0-					1

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 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
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-
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
*07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 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
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-
06	6450	X	6361	-0-	-89	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6579	-0-	-55	-0-	6579	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 #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 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
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-
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
*07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

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
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					1
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					1

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

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-
06	10530	X	9110	-0-	-1420	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9614	-0-	-988	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

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-
06	7050	X	6443	-0-	-607	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6681	-0-	-418	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

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-
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

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-
06	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

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-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6619	-0-	-15	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

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-
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

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-
06	5040	X	2947	-0-	-2093	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	2920	-0-	-1854	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

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-
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7181	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7533	X	6963	-0-	-570	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

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-
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6426	-0-	-84	-0-	6426	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 H RRCID -> 225212 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8100 - 9429

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-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
*07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

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-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
*07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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-
06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
*07	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

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-
06	10260	X	9947	-0-	-313	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9823	-0-	-779	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

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-
06	3210	X	1870	-0-	-1340	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1735	-0-	-714	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

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-
06	5700	X	4747	-0-	-953	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5438	-0-	-359	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

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-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	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

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
06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3			N	-0-					165
07	10540	X	9537	-0-	-1003	-0-	9537	3			N	-0-					165

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

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-
06	2730	N	2575	-0-	-155	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*07	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	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 #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 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
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-
06	15060	X	13245	-0-	-1815	-0-	13243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15562	X	13404	-0-	-2158	-0-	13404	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 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
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-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 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
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-
06	12090	X	11139	-0-	-951	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11315	-0-	-1116	-0-	11315	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	3510	X	3194	-0-	-316	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 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
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-
06	12060	X	10411	-0-	-1649	-0-	10408	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12152	X	10482	-0-	-1670	-0-	10482	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 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
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-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4359	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 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
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-
06	7920	X	7311	-0-	-609	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7493	-0-	-412	-0-	7493	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 #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 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
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-
06	7080	X	6486	-0-	-594	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6578	-0-	-490	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 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
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-
06	2370	N	2181	-0-	-189	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3817	-0-	717	717	3817	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 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
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-
06	16890	X	14254	-0-	-2636	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	15425	-0-	-1501	-0-	15425	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
*07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	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
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-
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
*07	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	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
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-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
*07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	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
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
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	3	11	9	N	10	7	8			30
*07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
06	16200	X	16168	-0-	-32	-0-	16155	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	16740	X	16115	-0-	-625	-0-	16115	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
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-
06	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2550	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	2316	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
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-
06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	998	2	13064	3	N	44	44	8			-0-
							48	9									
07	13640	X	12544	-0-	-1096	-0-	1031	2	11513	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	8580	X	7773	-0-	-807	-0-	7770	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8401	X	7930	-0-	-471	-0-	7930	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
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-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	4054	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
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-
06	8610	X	8006	-0-	-604	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
*07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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
06	15270	X	15021	-0-	-249	-0-	14940	3	81	9	N	74	131	1	7	8	160
07	15779	X	14345	-0-	-1434	-0-	14345	3			N	-0-					160

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
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-
06	9690	X	9160	-0-	-530	-0-	9157	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10075	X	8457	-0-	-1618	-0-	8457	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
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
06	14400	X	12984	-0-	-1416	-0-	12984	3			N	-0-					150
*07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	7080	X	5935	-0-	-1145	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6347	-0-	-969	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8310	X	6550	-0-	-1760	-0-	6548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8401	X	6759	-0-	-1642	-0-	6759	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
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
06	4980	X	4476	-0-	-504	-0-	4466	3	10	9	N	9	9	8			12
07	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	4692	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
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-
06	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12771	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
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-
06	5490	X	4545	-0-	-945	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5153	-0-	-179	-0-	5153	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
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-
06	11190	X	10838	-0-	-352	-0-	10838	3			N	-0-					-0-
*07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	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
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
06	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	998	2	23807	3	N	-0-					20
*07	25401	X	25401	-0-	-0-	-0-	1031	2	24348	3	N	20					40
							22	9									

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
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-
06	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	15658	2			N	-0-					-0-
*07	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	15106	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	7950	X	1683	-0-	-6267	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	1562	-0-	-6436	-0-	1562	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
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-
06	12150	X	10877	-0-	-1273	-0-	10877	2			N	-0-					-0-
*07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
06	14940	X	11078	-0-	-3862	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	13319	-0-	-321	-0-	13319	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
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-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	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
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-
06	14070	X	13155	-0-	-915	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
07	14415	X	13392	-0-	-1023	-0-	13392	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
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-
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6231	X	4540	-0-	-1691	-0-	4540	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
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-
06	8280	X	6689	-0-	-1591	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7542	-0-	-704	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

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
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
06	14340	X	13398	-0-	-942	-0-	13398	3			N	-0-					62
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	10712	-0-	-975	-0-	10712	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
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-
06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
*07	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	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
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-
06	12660	X	10155	-0-	-2505	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	11534	-0-	-773	-0-	11534	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
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
06	11070	X	7092	-0-	-3978	-0-	7092	3			N	-0-					70
07	11439	X	7171	-0-	-4268	-0-	7171	3			N	-0-					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
*08	14198	X	10195	-0-	-4003	-0-	10195	3			N	-0-					-0-
*09	13740	X	8629	-0-	-5111	-0-	8629	3			N	-0-					-0-
*10	14198	X	8818	-0-	-5380	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
*11	13740	X	8397	-0-	-5343	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		9034	-0-	9034	9034	9034	2			N	-0-					-0-
*01	INC G-10		7971	-0-	7971	17005	7971	2			N	-0-					-0-
*02	INC G-10		7947	-0-	7947	24952	7947	2			N	-0-					-0-
*03	INC G-10		9725	-0-	9725	34677	9725	2			N	-0-					-0-
*04	42251	X	7574	-0-	-34677	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
*05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-
*06	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
*07	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			N	-0-					-0-
*07	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	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
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
06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7053	3	3	9	N	3	3	8			7
07	7068	X	5994	-0-	-1074	-0-	5994	3			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
*08	16740	X	15135	-0-	-1605	-0-	15135	3			N	-0-					-0-
*09	16200	X	15268	-0-	-932	-0-	15268	3			N	-0-					-0-
*10	16337	X	13226	-0-	-3111	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
*11	14970	X	12932	-0-	-2038	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		12597	-0-	12597	12597	12597	2			N	-0-					-0-
*01	25399	X	12802	-0-	-12597	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
*02	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
*03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
*04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					-0-
*05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	3			N	-0-					-0-
*06	13230	X	12878	-0-	-352	-0-	12878	3			N	-0-					-0-
07	14043	X	13548	-0-	-495	-0-	13548	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

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-
06	7590	X	6983	-0-	-607	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7276	-0-	-443	-0-	7276	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

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-
06	11670	X	6956	-0-	-4714	-0-	6950	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	12059	X	7173	-0-	-4886	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	300	2	8761	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8500	-0-	-800	-0-	310	2	8190	3	N	-0-					-0-

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

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-
06	8490	X	6075	-0-	-2415	-0-	6073	3	2	9	N	2					2
*07	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16373	3	3	9	N	3					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	11250	X	9026	-0-	-2224	-0-	9016	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	11625	X	8349	-0-	-3276	-0-	8349	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14303	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	15128	X	14581	-0-	-547	-0-	14581	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
*07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	12330	X	9280	-0-	-3050	-0-	300	2	8978	3	N	2	2	8			45
							2	9									
07	12741	X	9564	-0-	-3177	-0-	310	2	9252	3	N	2					47
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6728	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	12150	X	9588	-0-	-2562	-0-	9581	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	11532	X	7852	-0-	-3680	-0-	7852	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 #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 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
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-
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2889	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 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
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-
06	8790	X	7669	-0-	-1121	-0-	7663	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	9083	X	7169	-0-	-1914	-0-	7169	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 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
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-
06	17760	X	10482	-0-	-7278	-0-	510	2	9932	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									
07	13113	X	11636	-0-	-1477	-0-	471	2	11082	3	N	75					75
							83	9									

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 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
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-
06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	714	2	7718	3	N	65	65	8			-0-
							72	9									
07	7998	X	4959	-0-	-3039	-0-	685	2	4274	3	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 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
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-
06	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	15429	-0-	-691	-0-	15429	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 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
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-
06	13770	X	9259	-0-	-4511	-0-	940	2	8276	3	N	39	39	8			-0-
							43	9									
07	14229	X	10252	-0-	-3977	-0-	940	2	9312	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
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
06	13620	X	11198	-0-	-2422	-0-	300	2	10898	3	N	-0-					20
07	13702	X	12045	-0-	-1657	-0-	310	2	11735	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5250	X	3349	-0-	-1901	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3238	-0-	-1722	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 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
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-
06	6300	X	3615	-0-	-2685	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5120	-0-	-1390	-0-	5120	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
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-
06	4590	X	4393	-0-	-197	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

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-
06	15631	X	-0-	-0-	-15631	-0-					N	-0-					-0-
*07	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

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-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

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-
06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
*07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

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
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	100	1	7269	2	N	-0-					9
07	7781	X	5707	-0-	-2074	-0-	241	1	5466	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

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
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1067	-0-	-943	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					22
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	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
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-
06	360	N	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	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
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-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	403	N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

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-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	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

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-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

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-
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

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-
06	2640	X	1930	-0-	-710	-0-	116	1	1814	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	116	1	1825	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

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-
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	250	1	3915	2	N	-0-					-0-
*07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	259	1	4065	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
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-
06	2040	X	2012	-0-	-28	-0-	121	1	1891	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	121	1	1897	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
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
06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3294	3	30	9	N	27					67
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					67

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
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-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	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
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-
06	2700	X	1961	-0-	-739	-0-	117	1	1844	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	1973	-0-	-693	-0-	118	1	1855	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
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-
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
*07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	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
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-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
*07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	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
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-
06	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	131	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2196	-0-	-160	-0-	131	1	2065	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
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
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					138
*07	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					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
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-
06	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	2914	N	2864	-0-	-50	-0-	2864	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
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
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	2929	3			N	-0-					35
*07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	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
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-
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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
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-
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8455	-0-	-1310	-0-	8455	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

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
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	281	1	4396	2	N	-0-					10
*07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	292	1	4564	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

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
06	5790	X	5166	-0-	-624	-0-	5166	3			N	-0-					3
07	5983	X	5279	-0-	-704	-0-	5279	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

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-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

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-
06	3030	X	2831	-0-	-199	-0-	170	1	2661	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	163	1	2553	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

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-
06	2100	N	1924	-0-	-176	-0-	115	1	1809	2	N	-0-					-0-
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	127	1	1994	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

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-
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
*07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
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-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

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
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					20
*07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					20

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

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-
06	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	72	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	80	1	1251	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

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-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

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-
06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
*07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

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-
06	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

TOTEN, DEXTER WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			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
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
06	5370	X	4761	-0-	-609	-0-	4744	3	17	9	N	15					210
07	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	5245	3	11	9	N	10	184	1			36

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
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-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
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
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					61
07	868	N	446	-0-	-422	-0-	446	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
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
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					30
07	589	N	104	-0-	-485	-0-	104	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
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-
06	2940	N	2825	-0-	-115	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
*07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	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
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
06	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	3000	3			N	-0-					92
07	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	3476	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
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
06	1620	N	224	-0-	-1396	-0-	224	3			N	-0-					112
07	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	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
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-
06	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

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
06	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	3539	3			N	-0-					38
07	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	3			N	-0-					38

COBB, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

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
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					82
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	82	1			-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

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-
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
*07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

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
06	8130	X	8099	-0-	-31	-0-	8099	3			N	-0-					65
07	8401	X	8318	-0-	-83	-0-	8318	3			N	-0-					65

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

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-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	226	1	3535	2	N	-0-					-0-
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	229	1	3566	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

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
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	N	8					48
07	2914	X	1547	-0-	-1367	-0-	1539	3	8	9	N	7					55

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	N	3340	-0-	340	646	3340	3			N	-0-					42
*07	3851	X	3205	-0-	-646	-0-	3205	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5160	X	4862	-0-	-298	-0-	4862	3			N	-0-					2
07	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	5042	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	5274	3	8	9	N	7					205
07	5611	X	5474	-0-	-137	-0-	5474	3			N	-0-	189	1			16

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					90
*07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4128	3	3	9	N	3	85	1			8

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4560	X	3436	-0-	-1124	-0-	3406	3	30	9	N	27					75
07	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	4473	3	8	9	N	7					82

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	3	15	9	N	14					67
07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	3			N	-0-					67

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4920	X	4244	-0-	-676	-0-	4244	3			N	-0-					35
07	5084	X	3610	-0-	-1474	-0-	3610	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
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-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
*07	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 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
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-
06	7710	X	7089	-0-	-621	-0-	425	1	6664	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7219	-0-	-748	-0-	433	1	6786	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 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
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
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	2958	3	11	9	N	10					92
07	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	3062	3			N	-0-					92

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 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
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-
06	17790	X	14335	-0-	-3455	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	15207	-0-	-3176	-0-	15207	2			N	-0-					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 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
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-
06	11400	X	10325	-0-	-1075	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10808	-0-	-972	-0-	10808	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 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
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
06	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	3			N	-0-					56
07	12524	X	7600	-0-	-4924	-0-	7600	3			N	-0-					56

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	27559	3	11	9	N	10					82
*07	27809	X	27809	-0-	-0-	-0-	27809	3			N	-0-					82

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
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
06	6720	X	6345	-0-	-375	-0-	6345	3			N	-0-					8
*07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

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
06	31230	X	28446	-0-	-2784	-0-	28280	3	166	9	N	151	184	1			72
07	32271	X	28778	-0-	-3493	-0-	28642	3	136	9	N	124	124	1			72

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

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
06	27900	X	23263	-0-	-4637	-0-	23151	3	112	9	N	102	167	1			38
07	28830	X	22903	-0-	-5927	-0-	22807	3	96	9	N	87	65	1			60

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

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
06	13530	X	12173	-0-	-1357	-0-	12055	3	118	9	N	107	178	1			5
07	13981	X	12199	-0-	-1782	-0-	11992	3	207	9	N	188	173	1			20

COBB, TRAVIS WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

02	0		30552	-0-	30552	30552	29019	3	1533	9	N	1394	1114	1			280
03	0	W	45118	-0-	45118	75670	43547	3	1571	9	N	1428	1488	1			220
04	0	W	48521	-0-	48521	124191	46865	3	1656	9	N	1505	1260	1			465
05	0	W	51372	-0-	51372	175563	50153	3	1219	9	N	1108	1288	1			285
06	0	W	46706	-0-	46706	222269	45807	3	899	9	N	817	867	1			235
07	0	W	45404	-0-	45404	267673	44514	3	890	9	N	809	938	1			106

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	171	1	1404	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

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-
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

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-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

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-
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	165	1	1352	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
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-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 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
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-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 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
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-
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1196	2	1	9	N	1					1
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					1

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 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
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 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
02	1484	N	271	-0-	-1213	-0-	27	1	244	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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	2	N	-0-					-0-
07	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 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
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

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
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	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	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	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 #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 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
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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	126	1	1033	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201930 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8244 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 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	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	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	5683	-0-	-176	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
*07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202180 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8103 - 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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 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
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-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 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
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
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1010	2	8	9	N	7					89
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					89

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
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
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					26
07	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	190	1	1558	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
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-
06	810	X	29	-0-	-781	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
07	93	X	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	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
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
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					91
07	806	N	-0-	-0-	-806	-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
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	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	5827	-0-	2727	2727	5827	2			N	-0-					-0-
06	8915	X	6188	-0-	-2727	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
*07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	336	1	6765	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
02	9200	X	4185	-0-	-5015	-0-	4185	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	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	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
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-
06	3180	X	2564	-0-	-616	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

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
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
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					63
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
06	2400	X	2242	-0-	-158	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	2086	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
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-
06	15150	X	13276	-0-	-1874	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13544	-0-	-1894	-0-	13544	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
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-
06	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	705	1	3539	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3274	-0-	-1066	-0-	271	1	3003	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	6960	X	5116	-0-	-1844	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5380	-0-	-1564	-0-	5380	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
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-
06	6390	X	5985	-0-	-405	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6474	-0-	-129	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	584	1	6103	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6845	-0-	-37	-0-	542	1	6303	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6090	X	5604	-0-	-486	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5604	-0-	-286	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	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

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-
06	13170	X	11021	-0-	-2149	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10585	-0-	-2621	-0-	10585	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	494	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-
06	7290	X	6488	-0-	-802	-0-	567	1	5921	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6244	-0-	-1289	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

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
06	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	4601	2			N	-0-					42
07	5177	X	4566	-0-	-611	-0-	4536	2	30	9	N	27					69

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	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-
06	4800	X	6	-0-	-4794	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

02	T. A.		7691	-0-	7691	26156	632	1	7059	2	N	-0-					-0-
03	34402	X	8246	-0-	-26156	-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-
06	8370	X	8368	-0-	-2	-0-	804	1	7564	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	8417	-0-	-77	-0-	849	1	7568	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 #: 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
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-
06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

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-
06	3000	N	3713	-0-	713	713	331	1	3382	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3616	-0-	516	1229	213	1	3404	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

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-
06	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	727	1	9172	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9452	-0-	-1088	-0-	383	1	9069	2	N	-0-					-0-

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

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-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	643	1	3957	2	N	-0-					-0-
*07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1088	1	4227	2	N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	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	6098	-0-	-691	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6121	-0-	-299	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5636	-0-	-998	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

02	3	X	208	-0-	205	205	208	2			N	-0-					-0-
03	3	X	467	-0-	464	669	467	2			N	-0-					-0-
04	3	X	924	-0-	921	1590	924	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1610	-0-	1610	3200	1610	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2513	-0-	2513	5713	2513	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		1812	-0-	1812	7525	662	1	1150	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	668	1	6856	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	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	798	1	9370	2	N	-0-					-0-
06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	771	1	8981	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8769	-0-	-283	-0-	552	1	8218	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
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-
06	870	X	268	-0-	-602	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-
*07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	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
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-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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
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-
06	2910	X	2447	-0-	-463	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	2748	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
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-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	414	1	3543	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	239	1	2449	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	131	1	2101	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 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
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-
06	2490	N	1410	-0-	-1080	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		19315	-0-	19315	60230	3732	1	15583	2	N	-0-					-0-
03	81417	X	21187	-0-	-60230	-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-
06	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	4121	1	15195	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	18857	-0-	-270	-0-	4028	1	14829	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	1157	1	7119	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7723	-0-	-554	-0-	408	1	7315	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 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
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-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	238	1	1465	2	N	-0-					-0-
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	126	1	2423	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 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
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-
06	3750	X	3124	-0-	-626	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3297	-0-	-516	-0-	173	1	3124	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	7350	X	6834	-0-	-516	-0-	502	1	6332	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6138	-0-	-1395	-0-	249	1	5889	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
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
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	850	2	454	9	Y	413	413	1			77
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	911	2	375	9	Y	341	341	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
06	3000	N	5091	-0-	2091	4511	1086	1	4005	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	6267	-0-	3167	7678	1339	1	4928	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	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
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-
06	2250	X	1356	-0-	-894	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1662	-0-	-663	-0-	306	1	1356	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
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

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
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	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	2			N	-0-					-0-
*07	2561	N	2438	-0-	-123	-0-	265	1	2173	2	N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	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	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
*07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 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
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-
06	5100	X	3767	-0-	-1333	-0-	469	1	3298	2	N	-0-					-0-
*07	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	814	1	7459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 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
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-
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	539	1	8158	2	N	-0-					-0-
*07	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	371	1	8104	2	N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 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
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-
06	11280	X	8759	-0-	-2521	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
*07	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	17708	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 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
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	14802	X	4069	-0-	-10733	-0-	3776	2	293	9	Y	266					614
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5168	2	197	9	Y	179	162	1			631
06	5730	X	5437	-0-	-293	-0-	5286	2	151	9	Y	137	442	1			326
*07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6760	2	271	9	Y	246	277	1			295

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
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.		3272	-0-	3272	4034	3272	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4075	-0-	4075	8109	4075	2			Y	-0-					-0-
06	12650	X	4541	-0-	-8109	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
*07	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	3870	X	3093	-0-	-777	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	171	1	3093	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
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-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
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-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	142	1	998	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	5425	-0-	2325	2325	534	1	4891	2	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
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-
06	5280	X	5102	-0-	-178	-0-	635	1	4467	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	4862	-0-	-594	-0-	479	1	4383	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
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	423	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-
06	6240	X	5218	-0-	-1022	-0-	456	1	4762	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	4451	-0-	-1997	-0-	4451	2			N	-0-			-0-

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
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.		2907	-0-	2907	6078	2907	2			Y	-0-			-0-
05	9529	X	3451	-0-	-6078	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-			-0-
*07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 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
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-
06	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	2887	2			N	-0-			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 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
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	150	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-
06	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	223	1	2334	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	210	1	2448	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 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
02	T. A.		8932	-0-	8932	28396	509	1	8423	2	N	-0-			-0-
03	38051	X	9655	-0-	-28396	-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-
06	9330	X	8716	-0-	-614	-0-	584	1	8132	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	8569	-0-	-1072	-0-	580	1	7989	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5405	-0-	-55	-0-	5405	2			N	-0-					42
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					42
06	5520	X	3037	-0-	-2483	-0-	3034	2	3	9	N	3					45
07	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	3181	2	26	9	N	24					69

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 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
02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	659	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-
06	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	1139	1	11628	2	N	-0-					-0-
*07	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	1170	1	11862	2	N	-0-					-0-

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
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1008	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-
06	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1327	1	13551	2	N	-0-					-0-
*07	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	1349	1	13682	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
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	528	1	4732	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	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	553	1	7698	2	N	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	545	1	5579	2	N	-0-					-0-
*07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	408	1	4668	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
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-
06	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	478	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3482	-0-	-517	-0-	343	1	3139	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
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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1000	2	207	9	Y	188	188	1			35
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1044	2	171	9	Y	155	155	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
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-
06	9600	X	8647	-0-	-953	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8668	-0-	-942	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	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
06	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3281	2			N	-0-					149
*07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	234	1	3240	2	N	-0-					149

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
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-
06	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	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
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
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					114
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	28	1	1330	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
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
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					167
*07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2966	2	14	9	N	13					180

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
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-
06	8850	X	7599	-0-	-1251	-0-	1775	1	5824	2	N	-0-					-0-
*07	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	2448	1	8647	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
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-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
*07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	293	1	2685	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
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-
06	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	2149	1	7049	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9805	-0-	-456	-0-	2163	1	7642	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
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-
06	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
*07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

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-
06	9900	X	8955	-0-	-945	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9239	-0-	-712	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

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-
06	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	4078	1	13378	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	16812	-0-	-83	-0-	3709	1	13103	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

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-
06	12900	X	12400	-0-	-500	-0-	2897	1	9503	2	N	-0-					-0-
*07	21721	X	21721	-0-	-0-	-0-	4792	1	16929	2	N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

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
06	10380	X	9973	-0-	-407	-0-	9973	2			N	-0-					39
07	10664	X	10209	-0-	-455	-0-	10209	2			N	-0-					39

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

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-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-
06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1180	1	6883	2	N	-0-			-0-
*07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	688	1	6733	2	N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 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
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-
06	8550	X	7575	-0-	-975	-0-	7575	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	7404	-0-	-1307	-0-	52	1	7352	2	N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-			-0-
07	11005	X	10288	-0-	-717	-0-	10288	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 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
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-
06	14190	X	12889	-0-	-1301	-0-	12889	2			N	-0-			-0-
07	14043	X	12511	-0-	-1532	-0-	12511	2			N	-0-			-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 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
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-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	123	1	1128	2	N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 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
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-
06	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	344	1	2422	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	222	1	2029	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
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
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1565	1	9730	2	N	-0-					28
*07	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9747	2	52	9	N	47					75

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
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
06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1565	1	9730	2	N	-0-					159
07	11532	X	10065	-0-	-1467	-0-	9989	2	76	9	N	69	192	1			36

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
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
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4124	2	3	9	N	3					45
*07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5608	2	26	9	N	24					69

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
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.		2532	-0-	2532	6893	2500	2	32	9	Y	29					68
05	9889	X	2996	-0-	-6893	-0-	2922	2	74	9	Y	67	65	1			70
06	3420	X	2146	-0-	-1274	-0-	2129	2	17	9	Y	15	49	1			36
07	3534	X	3141	-0-	-393	-0-	3110	2	31	9	Y	28	31	1			33

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		379	-0-	379	379	37	1	342	2	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
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-
06	5550	X	4764	-0-	-786	-0-	416	1	4348	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5583	-0-	-338	-0-	442	1	5141	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
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-
06	34740	X	23121	-0-	-11619	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	24853	-0-	-5062	-0-	24853	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
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	Y	112					112
							123	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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					112
*07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	379	1	2050	2	Y	117					229
							129	9									

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
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	1510	1	4683	2	Y	69					69
							76	9									
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
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1343	1	4380	2	Y	-0-					69
*07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	825	1	4461	2	Y	17					86
							19	9									

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
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-
06	8730	X	7486	-0-	-1244	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6612	-0-	-2130	-0-	6612	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
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-
06	5130	X	3154	-0-	-1976	-0-	524	1	2630	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3497	-0-	-1618	-0-	290	1	3208	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
02	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	567	1	15215	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-
06	15150	X	10852	-0-	-4298	-0-	437	1	10415	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	11414	-0-	-9945	-0-	11414	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
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	199	1	5344	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-
06	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	668	1	15896	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5661	-0-	-787	-0-	5661	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
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-
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
*07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	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
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
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-			65
*07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	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
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-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	663	1	4667	2	N	-0-			-0-
*07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	504	1	4615	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
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-
06	8580	X	7317	-0-	-1263	-0-	928	1	6389	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	7836	-0-	-1030	-0-	544	1	7293	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
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-
06	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	961	1	5599	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6849	-0-	-250	-0-	475	1	6374	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
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-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
07	2077	X	59	-0-	-2018	-0-	59	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 #: 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
02	T. A.		231	-0-	231	461	16	1	215	2	N	-0-					-0-
03	616	X	155	-0-	-461	-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-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

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-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
*07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

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-
06	11040	X	9538	-0-	-1502	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
*07	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11260	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	237	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-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	323	1	3377	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2397	-0-	-1230	-0-	190	1	2207	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

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-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
*07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

02	T. A.		4467	-0-	4467	18031	160	1	4307	2	N	-0-					-0-
03	20148	X	2117	-0-	-18031	-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-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

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-
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	6397	1	4992	2	N	-0-					-0-
*07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	4399	1	6956	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
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-
06	7740	X	7700	-0-	-40	-0-	673	1	7027	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7746	-0-	-252	-0-	613	1	7133	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
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6867	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
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					75
*07	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	326	1	7521	2	N	-0-					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
02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	808	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-
06	11970	X	11005	-0-	-965	-0-	962	1	10043	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	10783	-0-	-1555	-0-	10783	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
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-
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	963	-0-	-463	-0-	963	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
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	3805	-0-	805	4403	3805	2			Y	-0-					-0-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	3659					Y	NO RPT					-0-
06	6463	X	2804	-0-	-3659	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4004	-0-	-987	-0-	4004	2			Y	-0-					-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
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	3455	-0-	-445	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
*07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	8310	X	6991	-0-	-1319	-0-	3927	1	3064	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	8232	-0-	-355	-0-	3189	1	5043	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 #: 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
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-
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	7811	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
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.		1229	-0-	1229	3952	1229	2			Y	-0-					-0-
05	6047	X	2095	-0-	-3952	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	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
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.		2202	-0-	2202	2350	2202	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4056	-0-	4056	6406	4056	2			Y	-0-					-0-
06	9391	X	2985	-0-	-6406	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
*07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	49	1			36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	31	1			33

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
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	6415	-0-	-4655	-0-	6387	2	28	9	Y	25					59
05	9393	X	5489	-0-	-3904	-0-	5380	2	109	9	Y	99	98	1			60
06	7740	X	6521	-0-	-1219	-0-	6507	2	14	9	Y	13	42	1			31
07	7998	X	7326	-0-	-672	-0-	372	1	6929	2	Y	23	26	1			28
							25	9									

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
02	T. A.		11592	-0-	11592	33980	661	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	43182	X	9202	-0-	-33980	-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-
06	11640	X	10983	-0-	-657	-0-	736	1	10247	2	N	-0-					-0-
*07	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	682	1	9383	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 #: 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
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	4664	-0-	-3316	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	5695	-0-	-1435	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-
*07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	375	1	6981	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1931	-0-	1931	2128	1931	2			Y	-0-					-0-
06	4504	X	2376	-0-	-2128	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
*07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1268	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
02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	682	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-
06	10140	X	8695	-0-	-1445	-0-	760	1	7935	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	8272	-0-	-2299	-0-	655	1	7617	2	N	-0-					-0-

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
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	404	1	5583	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-
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	439	1	5048	2	N	-0-					-0-
*07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	418	1	4549	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
02	T. A.		7380	-0-	7380	23907	498	1	6882	2	N	-0-					-0-
03	32080	X	8173	-0-	-23907	-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-
06	7920	X	7661	-0-	-259	-0-	613	1	7048	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7567	-0-	-617	-0-	637	1	6930	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
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-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	803	1	4939	2	N	-0-					-0-
*07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	291	1	5586	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
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-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	897	1	2966	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3115	-0-	-326	-0-	897	1	2218	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
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-
06	13290	X	11605	-0-	-1685	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10939	-0-	-2794	-0-	10939	2			N	-0-					-0-

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 8282

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4624	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
06	6540	X	4227	-0-	-2313	-0-	4218	2	9	9	N	8					30
07	5952	X	4401	-0-	-1551	-0-	183	1	4218	2	N	-0-					30

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

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-
06	8280	X	7988	-0-	-292	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8108	-0-	-448	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

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-
06	3300	X	2802	-0-	-498	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2947	-0-	-897	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 10078

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	1035	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-
06	16200	X	16192	-0-	-8	-0-	1135	1	15057	2	N	-0-					-0-
*07	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	678	1	16123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 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
02	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	965	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-
06	13740	X	11146	-0-	-2594	-0-	781	1	10365	2	N	-0-			-0-
07	14198	X	10982	-0-	-3216	-0-	443	1	10539	2	N	-0-			-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

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
06	6420	X	5758	-0-	-662	-0-	5758	2			Y	-0-			104
07	6603	X	5911	-0-	-692	-0-	153	1	5758	2	Y	-0-			104

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

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-
06	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
07	3069	X	2347	-0-	-722	-0-	2347	2			N	-0-			-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	652	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-
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	943	1	9631	2	N	-0-			-0-
*07	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	1219	1	12359	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

02	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	745	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-
06	8730	X	8378	-0-	-352	-0-	747	1	7631	2	N	-0-			-0-
*07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	856	1	8681	2	N	-0-			-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	654	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-
06	8850	X	7339	-0-	-1511	-0-	655	1	6684	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	8305	-0-	-840	-0-	745	1	7560	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

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-
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-			-0-
07	9703	X	8303	-0-	-1400	-0-	8303	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
02	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7879	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
06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9659	2	68	9	N	62					92
*07	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	866	1	9659	2	N	20					112
							22	9									

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
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	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-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	142	-0-	-4477	-0-	142	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

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
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-
06	2460	X	2198	-0-	-262	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	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
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	9256	X	1891	-0-	-7365	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	1338	-0-	-1762	-0-	93	1	1245	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
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-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4977	-0-	-14	-0-	408	1	4570	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 #: 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
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-
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	755	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-
06	9570	X	7021	-0-	-2549	-0-	626	1	6395	2	N	-0-					-0-
*07	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	957	1	9704	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

02	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	964	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-
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	1418	1	14481	2	N	-0-					-0-
*07	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	1704	1	17279	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

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-
06	9660	X	8071	-0-	-1589	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	7749	-0-	-2233	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

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-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
*07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	601	1	3980	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	584	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-
06	8340	X	7487	-0-	-853	-0-	668	1	6819	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7516	-0-	-1102	-0-	675	1	6841	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	561	1	5757	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	6941	-0-	-1491	-0-	545	1	6396	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6970	-0-	-170	-0-	551	1	6419	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6143	-0-	-925	-0-	387	1	5757	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
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2691	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
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-
06	5490	X	2164	-0-	-3326	-0-	269	1	1895	2	N	-0-					-0-
*07	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	677	1	6198	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	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-
06	3450	X	1656	-0-	-1794	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	225	-0-	-3340	-0-	225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	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-
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
*07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	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
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	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-
06	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2498	-0-	-447	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

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
02	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	585	1	15703	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-
06	21690	X	21508	-0-	-182	-0-	867	1	20641	2	N	-0-					-0-
*07	25494	X	25494	-0-	-0-	-0-	25494	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
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-
06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	4470	X	2445	-0-	-2025	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2329	-0-	-2135	-0-	2329	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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
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
02	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	532	1	14277	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-
06	15000	X	14392	-0-	-608	-0-	580	1	13812	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13800	-0-	-1514	-0-	13800	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
02	27305	X	27305	-0-	-0-	-0-	980	1	26325	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-
06	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	1236	1	29424	2	N	-0-					-0-
*07	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-	31090	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	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
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-
06	17190	X	13758	-0-	-3432	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14465	-0-	-3298	-0-	14465	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
02	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	631	1	16950	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-
06	23790	X	21572	-0-	-2218	-0-	870	1	20702	2	N	-0-					-0-
07	18662	X	16941	-0-	-1721	-0-	16941	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
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-
06	8070	X	7951	-0-	-119	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
*07	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	1619	1	5023	2	Y	207					207
							228	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
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	1786	1	5823	2	Y	34	188	1			53
							37	9									
07	5890	X	5374	-0-	-516	-0-	834	1	4506	2	Y	31					84
							34	9									

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	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-
06	5010	X	3585	-0-	-1425	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3538	-0-	-1639	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	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-
06	4440	X	3266	-0-	-1174	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3446	-0-	-1142	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	621	1	6370	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	8146	-0-	-255	-0-	640	1	7506	2	N	-0-					-0-
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	661	1	7695	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7760	-0-	-424	-0-	488	1	7272	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

02	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	863	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-
06	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	1008	1	10289	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	11235	-0-	-297	-0-	1008	1	10227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 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
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-
06	13320	X	12948	-0-	-372	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12657	-0-	-1107	-0-	12657	2			N	-0-					-0-

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
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	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-
06	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3770	-0-	-570	-0-	408	1	3363	2	N	-0-					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242743 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6997 - 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
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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	1080	1	10707	2	N	-0-					-0-
*07	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	546	1	11921	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 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
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	498	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-
06	7350	X	7238	-0-	-112	-0-	632	1	6606	2	N	-0-					-0-
07	7874	X	6894	-0-	-980	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 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
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	3818	-0-	-2272	-0-	3749	2	69	9	N	63					105
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					105
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					105
*07	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	675	1	7007	2	N	-0-					105

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 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
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-
06	10590	X	7836	-0-	-2754	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
*07	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 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
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	8583	-0-	-1407	-0-	8583	2			Y	-0-					-0-
05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			Y	-0-					-0-
06	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			Y	-0-					-0-
*07	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	14788	2			Y	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 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
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
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					56
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	72	1	3418	2	N	-0-					56

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 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
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-
06	7920	X	1904	-0-	-6016	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	1709	-0-	-6475	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 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
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
06	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					106
*07	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	266	1	12708	2	N	-0-					106

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 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
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
06	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1954	1	7886	2	N	-0-					18
07	9207	X	8847	-0-	-360	-0-	938	1	7886	2	N	21					39
							23	9									

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
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
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	1177	1	4751	2	N	-0-					25
07	5766	X	5317	-0-	-449	-0-	565	1	4751	2	N	-0-					25

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244820 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9404 - 12055

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	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-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
*07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15390	X	15098	-0-	-292	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14021	-0-	-1355	-0-	14021	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11315	X	11253	-0-	-62	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-
04	10710	X	9883	-0-	-827	-0-	9883	2			Y	-0-					-0-
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
06	10890	X	3911	-0-	-6979	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	6896	-0-	-4357	-0-	6896	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
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-
06	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	41	15	2			Y	-0-			-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-			45
04	6720	X	736	-0-	-5984	-0-	736	2			N	-0-			45
05	6944	X	3754	-0-	-3190	-0-	3754	2			N	-0-			45
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-			45
*07	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	549	1	5706	2	N	-0-			45

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 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
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	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-			-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			Y	-0-			-0-
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			Y	-0-			-0-
*07	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	408	1	8967	2	Y	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23160	X	19720	-0-	-3440	-0-	1252	1	18468	2	N	-0-			-0-
07	23126	X	20025	-0-	-3101	-0-	584	1	19441	2	N	-0-			-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2400	N	2101	-0-	-299	-0-	771	1	1330	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	1785	-0-	-540	-0-	455	1	1330	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 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
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	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			Y	-0-			-0-
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			Y	-0-			-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			Y	-0-			-0-
*07	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	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
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	491	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-
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	484	1	4937	2	N	-0-					-0-
*07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	657	1	6664	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 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
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-
06	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8224	-0-	-1324	-0-	58	1	8166	2	N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 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
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-
06	13020	X	11692	-0-	-1328	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	10849	-0-	-2605	-0-	10849	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	561	1	1412	2	N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 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
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-
06	2970	X	57	-0-	-2913	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	736	-0-	-2333	-0-	736	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 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
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	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-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
*07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 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
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-
06	12300	X	10120	-0-	-2180	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	9802	-0-	-2908	-0-	9802	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
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-
06	3000	X	1931	-0-	-1069	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2105	-0-	-995	-0-	2105	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
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-
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1212	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	717	1	2092	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
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-
06	13320	X	11662	-0-	-1658	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11473	-0-	-2198	-0-	11473	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
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-
06	25500	X	22504	-0-	-2996	-0-	22504	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22555	-0-	-2555	-0-	22555	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
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	911	-0-	-949	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
*07	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	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
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									
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	2529	1	4027	2	N	-0-					142
07	5146	X	5015	-0-	-131	-0-	988	1	4027	2	N	-0-					142

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
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-
06	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3432	-0-	-567	-0-	3432	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
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
06	7020	X	1558	-0-	-5462	-0-	601	1	957	2	N	-0-					64
07	7254	X	1192	-0-	-6062	-0-	235	1	957	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
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	7598	-0-	-6941	-0-	7564	2	34	9	Y	31					31
06	14070	X	10321	-0-	-3749	-0-	10321	2			Y	-0-					31
07	14539	X	13500	-0-	-1039	-0-	277	1	13224	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
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	4795	-0-	-3234	-0-	638	1	4065	2	Y	84					84
							92	9									
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	702	1	5764	2	Y	-0-					84
*07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	735	1	6637	2	Y	33					117
							36	9									

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
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	5594	-0-	-2590	-0-	5489	2	105	9	Y	95					95
06	7710	X	6557	-0-	-1153	-0-	6557	2			Y	-0-					95
*07	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9171	2	55	9	Y	50					145

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
02	T. A.		19634	-0-	19634	63579	3794	1	15840	2	N	-0-					-0-
03	83860	X	20281	-0-	-63579	-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-
06	20160	X	19503	-0-	-657	-0-	4161	1	15342	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	18711	-0-	-2121	-0-	3997	1	14714	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
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4694	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
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5503	2	40	9	Y	36					59
*07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	650	1	5924	2	Y	5					64
							6	9									

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
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-	43	1			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
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	Y	42					69
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	Y	5					74
							6	9									

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
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
06	7380	X	6719	-0-	-661	-0-	6719	2			Y	-0-					11
*07	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7981	2	140	9	Y	127	96	1			42

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
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
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					47
*07	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9168	2	73	9	N	66					113

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
02	T. A.		25061	-0-	25061	78149	4842	1	20219	2	N	-0-					-0-
03	105908	X	27759	-0-	-78149	-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-
06	25589	X	25589	-0-	-0-	-0-	5460	1	20129	2	N	-0-					-0-
07	24924	X	24597	-0-	-327	-0-	5254	1	19343	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
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-
06	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
*07	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	104	1	14702	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
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-
06	17880	X	12675	-0-	-5205	-0-	2961	1	9714	2	N	-0-			-0-
07	18476	X	12029	-0-	-6447	-0-	2654	1	9375	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
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-
06	16530	X	11523	-0-	-5007	-0-	2692	1	8831	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	12782	-0-	-4299	-0-	2820	1	9962	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
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-
06	9210	X	8050	-0-	-1160	-0-	1125	1	6925	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8622	-0-	-740	-0-	1765	1	6856	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
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	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-
06	6390	X	5391	-0-	-999	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	5664	-0-	-939	-0-	5664	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
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-
06	15870	X	15216	-0-	-654	-0-	15216	2			N	-0-			-0-
07	16399	X	15216	-0-	-1183	-0-	15216	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
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	53			53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
07	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
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	131			131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
06	5370	X	5103	-0-	-267	-0-	5103	2			N	-0-					59
*07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	835	1	7539	2	N	142					201
							156	9									

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	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-
06	10230	X	7338	-0-	-2892	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	7774	-0-	-2797	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

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-
06	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

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-
06	9720	X	8917	-0-	-803	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9026	-0-	-894	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

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-
06	3270	X	1537	-0-	-1733	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	391	-0-	-2926	-0-	391	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 9089

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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
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-
06	15240	X	8058	-0-	-7182	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
07	15748	X	8393	-0-	-7355	-0-	376	1	8017	2	N	-0-			-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

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-
06	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			N	-0-			-0-
*07	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	689	1	14664	2	N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

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-
06	16350	X	13476	-0-	-2874	-0-	13476	2			N	-0-			-0-
07	16244	X	13325	-0-	-2919	-0-	13325	2			N	-0-			-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

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-
06	15600	X	13511	-0-	-2089	-0-	13511	2			N	-0-			-0-
07	15903	X	13106	-0-	-2797	-0-	13106	2			N	-0-			-0-

PATE WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

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-
06	8610	X	6449	-0-	-2161	-0-	902	1	5547	2	N	-0-			-0-
07	10292	X	7015	-0-	-3277	-0-	347	1	6667	2	N	-0-			-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

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-
06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-			-0-
*07	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	23182	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

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-
06	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	1904	1	19481	2	N	-0-			-0-
*07	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	1291	1	20648	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
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-
06	12240	X	10832	-0-	-1408	-0-	965	1	9867	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	10945	-0-	-1703	-0-	644	1	10301	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

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-
06	13500	X	6966	-0-	-6534	-0-	620	1	6346	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	10950	-0-	-1326	-0-	644	1	10305	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

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-
06	17730	X	15432	-0-	-2298	-0-	1374	1	14058	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	16068	-0-	-1168	-0-	945	1	15123	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

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-
06	17460	X	17268	-0-	-192	-0-	1538	1	15730	2	N	-0-			-0-
07	17701	X	17375	-0-	-326	-0-	1022	1	16353	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

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-
06	11070	X	3384	-0-	-7686	-0-	301	1	3083	2	N	-0-			-0-
07	12276	X	2683	-0-	-9593	-0-	158	1	2525	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9610	X	4073	-0-	-5537	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
04	9240	X	6424	-0-	-2816	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	6460	-0-	-391	-0-	6460	2			N	-0-			-0-
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-			-0-
*07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

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-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-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
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
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-
06	11940	X	11303	-0-	-637	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
*07	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	1019	1	11405	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

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	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	14847	2	43	9	Y	39					64
05	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			Y	-0-					64
06	9630	X	8053	-0-	-1577	-0-	7988	2	65	9	Y	59					124
*07	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	439	1	13255	2	Y	-0-	96	1			28

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

02	T. A.		21204	-0-	21204	75165	1742	1	19462	2	N	-0-					-0-
03	97886	X	22721	-0-	-75165	-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-
06	23550	X	15126	-0-	-8424	-0-	1453	1	13673	2	N	-0-					-0-
07	22723	X	15057	-0-	-7666	-0-	1518	1	13539	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

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-
06	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	2045	1	20919	2	N	-0-					-0-
07	20243	X	18136	-0-	-2107	-0-	1067	1	17069	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

02	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	1130	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-
06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	1334	1	13620	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14837	-0-	-446	-0-	1332	1	13505	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

02	T. A.		4096	-0-	4096	17304	234	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	21975	X	4671	-0-	-17304	-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-
06	4800	X	3760	-0-	-1040	-0-	252	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3820	-0-	-861	-0-	259	1	3561	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 #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

02	T. A.		18114	-0-	18114	63572	1033	1	17081	2	N	-0-					-0-
03	83173	X	19601	-0-	-63572	-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-
06	19320	X	17100	-0-	-2220	-0-	1145	1	15955	2	N	-0-					-0-
07	19592	X	17511	-0-	-2081	-0-	1186	1	16325	2	N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

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	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5762	2	41	9	Y	37					63
05	6262	X	5148	-0-	-1114	-0-	5148	2			Y	-0-					63
06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10047	2	67	9	Y	61					125
07	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	122	1	3683	2	Y	-0-	97	1			28

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

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
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			Y	-0-					12
*07	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6657	2	141	9	Y	128	97	1			43

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

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-
06	9420	X	8365	-0-	-1055	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
*07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

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-
06	7920	X	6980	-0-	-940	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7020	-0-	-1009	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

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	1926	-0-	-2214	-0-	1925	2	1	9	N	1					151
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					151
06	4320	X	3263	-0-	-1057	-0-	3263	2			N	-0-					151
07	4464	X	3519	-0-	-945	-0-	553	1	2966	2	N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
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	2333	-0-	-3157	-0-	2333	2			N	-0-	162	1			41
05	5673	X	2738	-0-	-2935	-0-	2738	2			N	-0-					41
06	5340	X	1386	-0-	-3954	-0-	1386	2			N	-0-					41
07	3875	X	2640	-0-	-1235	-0-	415	1	2225	2	N	-0-					41

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

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-
06	9780	X	9292	-0-	-488	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9292	-0-	-752	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

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-
06	5550	X	4536	-0-	-1014	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4130	-0-	-1388	-0-	510	1	3621	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

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
06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			Y	-0-					59
*07	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			Y	-0-					59

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

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
06	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	18960	2	3	9	N	3					182
*07	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16051	2	37	9	N	34	87	1			129

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

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-
06	12180	X	8649	-0-	-3531	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10133	-0-	-2453	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

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
06	21180	X	13869	-0-	-7311	-0-	13753	2	116	9	Y	105	86	1			134
07	21886	X	13854	-0-	-8032	-0-	13782	2	72	9	Y	65	94	1			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5936	2	50	9	N	45					140
07	10540	X	10077	-0-	-463	-0-	9986	2	91	9	N	83	106	1			117

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26636	-0-	-2254	-0-	26550	2	86	9	N	78					223
05	30511	X	30511	-0-	-0-	-0-	30466	2	45	9	N	41					264
06	28890	X	22170	-0-	-6720	-0-	22157	2	13	9	N	12					276
07	29853	X	23013	-0-	-6840	-0-	22936	2	77	9	N	70					346

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3213	-0-	-1827	-0-	3123	2	90	9	N	82					137
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					137
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					137
07	3162	X	2306	-0-	-856	-0-	203	1	2103	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	2			N	-0-					-0-
*07	24566	X	24566	-0-	-0-	-0-	24566	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2130	N	1411	-0-	-719	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1287	-0-	-852	-0-	510	1	777	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
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-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					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
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-
06	8790	X	8343	-0-	-447	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
*07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	469	1	8343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
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-
06	22590	X	21359	-0-	-1231	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	21683	-0-	-1939	-0-	21683	2			N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

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-
06	28920	X	25580	-0-	-3340	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	23074	-0-	-3431	-0-	23074	2			N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

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
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					207
*07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	428	1	3742	2	N	-0-					207

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

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	20258	-0-	-1912	-0-	20229	2	29	9	Y	26					177
05	19158	X	10017	-0-	-9141	-0-	9989	2	28	9	Y	25	137	1			65
06	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20158	2	2	9	Y	2					66
07	19902	X	18442	-0-	-1460	-0-	18442	2			Y	-0-					66

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

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
06	9840	X	9724	-0-	-116	-0-	9724	2			Y	-0-					8
07	10168	X	8324	-0-	-1844	-0-	8324	2			Y	-0-					8

SOUTH CANNON WELL #: 1H RRCID -> 258233 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8989 - 11036

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 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
02	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	725	1	14055	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-
06	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	981	1	16600	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	12488	-0-	-5027	-0-	12488	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	1064	1	20618	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-
06	23040	X	21235	-0-	-1805	-0-	1185	1	20050	2	N	-0-					-0-
07	23188	X	20940	-0-	-2248	-0-	1198	1	19742	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 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
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
06	18090	X	8241	-0-	-9849	-0-	8124	2	117	9	Y	106	86	1			135
07	18693	X	8620	-0-	-10073	-0-	8550	2	70	9	Y	64	94	1			105

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
02	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	1294	1	25075	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-
06	29520	X	25616	-0-	-3904	-0-	1429	1	24187	2	N	-0-					-0-
07	27993	X	25227	-0-	-2766	-0-	1444	1	23783	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
02	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	968	1	18754	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-
06	21990	X	19356	-0-	-2634	-0-	1080	1	18276	2	N	-0-					-0-
07	0	W	19137	-0-	19137	19137	1095	1	18042	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
02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	787	1	15250	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-
06	17310	X	13742	-0-	-3568	-0-	767	1	12975	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	13316	-0-	-3300	-0-	762	1	12554	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
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-
06	25620	X	18059	-0-	-7561	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	21228	-0-	-5246	-0-	21228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
02	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16404	-0-	-2320	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	14546	-0-	-4144	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	14510	-0-	-4803	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	13689	-0-	-5001	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	14068	-0-	-5245	-0-	14068	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
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-
06	24270	X	20565	-0-	-3705	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	22027	-0-	-3052	-0-	22027	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
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-
06	20970	X	15845	-0-	-5125	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20327	-0-	-1342	-0-	20327	2			N	-0-					-0-

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
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
06	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	16747	2			Y	-0-					17
07	15872	X	14505	-0-	-1367	-0-	14505	2			Y	-0-					17

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 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
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-
06	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	22913	2			N	-0-					-0-
*07	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	483	1	18986	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 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
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-
06	19050	X	13766	-0-	-5284	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	13423	-0-	-4464	-0-	333	1	13090	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 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
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-
06	12450	X	4048	-0-	-8402	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 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
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-
06	5970	X	2062	-0-	-3908	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	6039	-0-	-130	-0-	306	1	5733	2	N	-0-					-0-

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
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	10711	-0-	-5249	-0-	10711	2			N	-0-					148
05	16492	X	9998	-0-	-6494	-0-	9998	2			N	-0-					148
06	12840	X	10370	-0-	-2470	-0-	10370	2			N	-0-					148
*07	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	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
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	11242	-0-	-2858	-0-	11242	2			N	-0-					45
05	14570	X	11809	-0-	-2761	-0-	11809	2			N	-0-					45
06	14100	X	13808	-0-	-292	-0-	13808	2			N	-0-					45
*07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	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
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-
06	332883	X	21012	-0-	-311871	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	20224	-0-	-6436	-0-	20224	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
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-
06	229496	X	18025	-0-	-211471	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
07	26784	X	9212	-0-	-17572	-0-	9212	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
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-
06	518390	X	31148	-0-	-487242	-0-	31148	2			N	-0-					-0-
07	38161	X	30587	-0-	-7574	-0-	30587	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 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
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-
06	336802	X	22213	-0-	-314589	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	24736	-0-	-6481	-0-	24736	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	49800	X	37178	-0-	-12622	-0-	37178	2			N	-0-					-0-
07	48546	X	35015	-0-	-13531	-0-	35015	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	722051	X	43909	-0-	-678142	-0-	43909	2			N	-0-					-0-
07	56730	X	42606	-0-	-14124	-0-	42606	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 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
02	108192	X	44223	-0-	-63969	-0-	2170	1	42053	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-
06	49620	X	41416	-0-	-8204	-0-	2311	1	39105	2	N	-0-					-0-
07	46438	X	39810	-0-	-6628	-0-	2278	1	37532	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 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
02	67200	X	26095	-0-	-41105	-0-	1280	1	24815	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-
06	28440	X	24195	-0-	-4245	-0-	1350	1	22845	2	N	-0-					-0-
07	27249	X	23846	-0-	-3403	-0-	1365	1	22481	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41664	X	25579	-0-	-16085	-0-	918	1	24661	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-
06	28140	X	26697	-0-	-1443	-0-	1076	1	25621	2	N	-0-					-0-
07	27869	X	26528	-0-	-1341	-0-	26528	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 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
02	89376	X	24147	-0-	-65229	-0-	1185	1	22962	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-
06	27600	X	21734	-0-	-5866	-0-	1213	1	20521	2	N	-0-					-0-
07	25637	X	23162	-0-	-2475	-0-	1325	1	21837	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 #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 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
02	69888	X	23881	-0-	-46007	-0-	1172	1	22709	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-
06	26550	X	22097	-0-	-4453	-0-	1233	1	20864	2	N	-0-			-0-
07	25482	X	22442	-0-	-3040	-0-	1284	1	21158	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

02	49784	X	21749	-0-	-28035	-0-	1067	1	20682	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-
06	24030	X	20790	-0-	-3240	-0-	1160	1	19630	2	N	-0-			-0-
07	21762	X	18651	-0-	-3111	-0-	1067	1	17584	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

02	60984	X	32232	-0-	-28752	-0-	1564	1	30668	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-
06	36030	X	32639	-0-	-3391	-0-	1915	1	30724	2	N	-0-			-0-
07	35743	X	32270	-0-	-3473	-0-	1921	1	30349	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

02	54040	X	31060	-0-	-22980	-0-	1507	1	29553	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-
06	57900	X	24427	-0-	-33473	-0-	1433	1	22994	2	N	-0-			-0-
07	34224	X	27766	-0-	-6458	-0-	1653	1	26113	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

02	T. A.		27001	-0-	27001	166895	1310	1	25691	2	N	-0-			-0-
*03	195556	X	28661	-0-	-166895	-0-	1308	1	27353	2	N	-0-			-0-
*04	46530	X	26828	-0-	-19702	-0-	1410	1	25418	2	N	-0-			-0-
*05	48081	X	26980	-0-	-21101	-0-	1456	1	25524	2	N	-0-			-0-
*06	46530	X	22332	-0-	-24198	-0-	1310	1	21022	2	N	-0-			-0-
*07	48081	X	23896	-0-	-24185	-0-	1422	1	22474	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

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-
06	20370	X	17344	-0-	-3026	-0-	17344	2			N	-0-			-0-
07	18538	X	17662	-0-	-876	-0-	17662	2			N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

02	T. A.		12256	-0-	12256	157633	12256	2			N	-0-			-0-
*03	179748	X	22115	-0-	-157633	-0-	22115	2			N	-0-			-0-
*04	40320	X	17144	-0-	-23176	-0-	17144	2			N	-0-			-0-
*05	41664	X	20413	-0-	-21251	-0-	20413	2			N	-0-			-0-
*06	40320	X	18076	-0-	-22244	-0-	18076	2			N	-0-			-0-
*07	41664	X	16913	-0-	-24751	-0-	16913	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 #: 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
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-
06	40560	X	27440	-0-	-13120	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	26869	-0-	-9060	-0-	26869	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
02	0	W	8417	-0-	8417	28955	8358	2	59	9	Y	54	52	1			8
03	0	W	7319	-0-	7319	36274	7269	2	50	9	Y	45	45	1			8
04	0	W	6846	-0-	6846	43120	6806	2	40	9	Y	36	44	1			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	43120					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	5447	-0-	5447	48567	5434	2	13	9	Y	12	13	1			1
07	0	W	6127	-0-	6127	54694	818	1	5298	2	Y	10	4	1			7
							11	9									

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
02	21386	X	5273	-0-	-16113	-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
06	5640	X	3327	-0-	-2313	-0-	3299	2	28	9	Y	25	27	1			3
07	5828	X	3718	-0-	-2110	-0-	493	1	3190	2	Y	32	13	1			22
							35	9									

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
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-
06	0	W	334	-0-	334	13473	334	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13473					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
02	83160	X	27320	-0-	-55840	-0-	1844	1	25476	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-
06	32310	X	21288	-0-	-11022	-0-	1702	1	19586	2	N	-0-					-0-
07	27776	X	22301	-0-	-5475	-0-	1877	1	20424	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
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-
06	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			Y	-0-					-0-
07	39742	X	20481	-0-	-19261	-0-	20481	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
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	9993	-0-	-36987	-0-	9993	2			Y	-0-					84
05	16492	X	13344	-0-	-3148	-0-	13344	2			Y	-0-					84
06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15897	2	19	9	Y	17					101
*07	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	1232	1	16569	2	Y	-0-					101

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 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
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-
06	0	W	30507	-0-	30507	294811	30507	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	30413	-0-	30413	325224	30413	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 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
02	0	W	8231	-0-	8231	36978	7880	2	351	9	Y	319	308	1			51
03	0	W	8086	-0-	8086	45064	7792	2	294	9	Y	267	265	1			53
04	51171	X	6107	-0-	-45064	-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
06	8820	X	5233	-0-	-3587	-0-	5156	2	77	9	Y	70	75	1			9
07	9114	X	5860	-0-	-3254	-0-	770	1	4983	2	Y	97	39	1			67
							107	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 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
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
06	18240	X	11270	-0-	-6970	-0-	11216	2	54	9	Y	49	53	1			6
07	17608	X	12709	-0-	-4899	-0-	1691	1	10948	2	Y	64	26	1			44
							70	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 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
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	10476	-0-	-29454	-0-	10476	2			Y	-0-					-0-
05	12090	X	11062	-0-	-1028	-0-	11062	2			Y	-0-					-0-
06	14100	X	10725	-0-	-3375	-0-	10725	2			Y	-0-					-0-
07	14570	X	11684	-0-	-2886	-0-	581	1	11103	2	Y	-0-					-0-

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
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	10190	-0-	-19960	-0-	10190	2			Y	-0-					-0-
05	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			Y	-0-					-0-
06	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			Y	-0-					-0-
*07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	591	1	11277	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 #: 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
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	12510	-0-	-28020	-0-	12510	2			Y	-0-					-0-
05	41881	X	13582	-0-	-28299	-0-	13582	2			Y	-0-					-0-
06	40530	X	13518	-0-	-27012	-0-	13518	2			Y	-0-					-0-
07	19344	X	13689	-0-	-5655	-0-	13689	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
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	60704	X	15072	-0-	-45632	-0-	15072	2			Y	-0-					-0-
05	48515	X	16994	-0-	-31521	-0-	16994	2			Y	-0-					-0-
06	46950	X	15966	-0-	-30984	-0-	15966	2			Y	-0-					-0-
07	23498	X	17370	-0-	-6128	-0-	17370	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
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	48323	X	12172	-0-	-36151	-0-	12172	2			Y	-0-					-0-
05	47337	X	13214	-0-	-34123	-0-	13214	2			Y	-0-					-0-
06	45810	X	12781	-0-	-33029	-0-	12781	2			Y	-0-					-0-
07	18414	X	14058	-0-	-4356	-0-	14058	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	15564	-0-	-28487	-0-	15543	2	21	9	N	19					19
*06	42630	X	17289	-0-	-25341	-0-	17243	2	46	9	N	42					61
07	44051	X	13969	-0-	-30082	-0-	13969	2			N	-0-					61

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-
06	45330	X	18523	-0-	-26807	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		13079	-0-	13079	13079	13079	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-
06	68970	X	18268	-0-	-50702	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
07	71269	X	18500	-0-	-52769	-0-	18500	2			N	-0-					-0-

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
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	10460	-0-	-33070	-0-	10460	2			Y	-0-					-0-
05	44981	X	10932	-0-	-34049	-0-	10932	2			Y	-0-					-0-
06	43530	X	10759	-0-	-32771	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-
07	16182	X	10269	-0-	-5913	-0-	10269	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 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 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
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	4000	-0-	-41090	-0-	4000	2			Y	-0-					17
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					17
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					17
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					17

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 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
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	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			Y	-0-					-0-
05	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			Y	-0-					-0-
06	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			Y	-0-					-0-
*07	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			Y	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6204 - 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
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		429	-0-	429	429	429	2			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		405	-0-	405	834	405	2			Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		1498	-0-	1498	2332	1498	2			Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1239	-0-	1239	3571	1239	2			Y	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

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-
06	2700	N	2686	-0-	-14	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2685	-0-	-43	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

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-
06	780	N	12	-0-	-768	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OUTBACK WELL #: 1 H RRCID -> 235359 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7950 - 8955

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

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
06	6720	X	6160	-0-	-560	-0-	6160	2			N	-0-					81
07	6944	X	1292	-0-	-5652	-0-	1292	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

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
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
06	6750	X	6062	-0-	-688	-0-	6062	2			N	-0-					48
07	6975	X	6799	-0-	-176	-0-	6799	2			N	-0-					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
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
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					30
*07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					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
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
06	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11863	2	40	9	N	36	185	1			52
*07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12478	2	74	9	N	67					119

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
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
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					115
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					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
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
06	8940	X	5577	-0-	-3363	-0-	5522	2	55	9	N	50					189
07	9238	X	8273	-0-	-965	-0-	8242	2	31	9	N	28					217

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
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
06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12831	2	14	9	N	13					40
*07	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					40

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
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
06	20070	X	15923	-0-	-4147	-0-	15883	2	40	9	N	36	186	1			25
07	19809	X	16034	-0-	-3775	-0-	16034	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
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
06	4110	X	3571	-0-	-539	-0-	3531	2	40	9	N	36	173	1			62
07	4247	X	2811	-0-	-1436	-0-	2783	2	28	9	N	25					87

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRL SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268758 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7358 - 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
02	18396	X	NO RPT	-0-	-18396	-0-					N	NO RPT					-0-
03	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					-0-
04	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					N	NO RPT					-0-
05	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					-0-
06	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					N	NO RPT					-0-
07	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-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
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-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	206	1	2337	2	N	-0-					-0-
*07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	216	1	2444	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
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-
06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	284	1	3211	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	280	1	3167	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
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-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	378	1	2344	2	N	-0-					-0-
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	404	1	2496	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
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-
06	6900	X	6004	-0-	-896	-0-	488	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6310	-0-	-820	-0-	513	1	5797	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
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-
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	522	1	3245	2	N	-0-					-0-
*07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	526	1	3251	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
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-
06	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	230	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	241	1	2727	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
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-
06	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	368	1	4172	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	376	1	4250	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
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-
06	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	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
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-
06	3030	X	2758	-0-	-272	-0-	224	1	2534	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	234	1	2639	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
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
06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	6892	2	140	9	N	127	180	1			140
07	7130	X	7003	-0-	-127	-0-	6887	2	116	9	N	105	182	1			63

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
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
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8512	2	85	9	N	77					155
*07	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	8988	2	86	9	N	78					233

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

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
06	7290	X	6664	-0-	-626	-0-	6573	2	91	9	N	83					274
07	7502	X	6902	-0-	-600	-0-	6841	2	61	9	N	55	190	1			139

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

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
06	14490	X	14027	-0-	-463	-0-	13834	2	193	9	N	175					331
07	14973	X	14518	-0-	-455	-0-	14313	2	205	9	N	186	360	1			157

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

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
06	12690	X	12266	-0-	-424	-0-	12145	2	121	9	N	110	182	1			136
07	13113	X	12944	-0-	-169	-0-	12798	2	146	9	N	133					269

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

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
06	7560	X	7271	-0-	-289	-0-	7190	2	81	9	N	74	156	1			130
07	7564	X	7405	-0-	-159	-0-	7319	2	86	9	N	78					208

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

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
06	11760	X	11503	-0-	-257	-0-	11417	2	86	9	N	78	193	1			94
*07	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12475	2	80	9	N	73					167

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	11100	X	10208	-0-	-892	-0-	10201	2	7	9	N	6					60
07	11470	X	10277	-0-	-1193	-0-	10271	2	6	9	N	5					65

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

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
06	10410	X	7065	-0-	-3345	-0-	7015	2	50	9	N	45					161
07	10757	X	8149	-0-	-2608	-0-	8080	2	69	9	N	63					224

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

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
06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	11736	2	435	9	N	395	372	1			169
*07	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12177	2	387	9	N	352	365	1			156

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	450	1	2529	3	N	-0-					19
*07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	465	1	2775	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

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
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
06	4650	X	1083	-0-	-3567	-0-	450	1	633	3	N	-0-					37
07	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	465	1	3811	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

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

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
06	22350	X	21243	-0-	-1107	-0-	487	1	20651	2	N	95					162
							105	9									
07	23095	X	21673	-0-	-1422	-0-	641	1	20925	2	N	97	187	1			72
							107	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

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									
06	5670	X	3889	-0-	-1781	-0-	1678	2	2197	5	N	13					180
							14	9									
07	6541	X	2811	-0-	-3730	-0-	1439	2	1372	5	N	-0-					180

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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
06	11190	X	10907	-0-	-283	-0-	431	1	10469	2	N	6	193	1			51
							7	9									
07	11532	X	11319	-0-	-213	-0-	475	1	10808	2	N	33					84
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 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
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
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	241	1	5848	2	N	20					164
							22	9									
07	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	259	1	5895	2	N	58	175	1			47
							64	9									

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
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
06	3450	X	2764	-0-	-686	-0-	2753	2	11	9	N	10					101
07	3379	X	2886	-0-	-493	-0-	2886	2			N	-0-					101

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
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
06	10830	X	10455	-0-	-375	-0-	239	1	10155	2	N	55	193	1			65
							61	9									
07	10974	X	10856	-0-	-118	-0-	321	1	10470	2	N	59					124
							65	9									

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
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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	N	4					1097
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1613	2	9	9	N	8					1105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1105

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
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	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					46
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					46
07	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
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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	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
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
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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					86
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	2	4	9	N	4					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8					324
06	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	1152	2	4	9	N	4					328
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

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
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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	N	3					403
06	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	1153	2	6	9	N	5					408
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					408

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
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	4336	-0-	-717	-0-	4327	2	9	9	N	8					448
*06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4892	2	19	9	N	17					465
*07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					465

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
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
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					89
07	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
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
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					43
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					43

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
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
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					68
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					68

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 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
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
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					55
07	1209	N	43	-0-	-1166	-0-	43	3			N	-0-					55

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					38
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					38

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 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
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
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					130
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					130

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 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
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
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					47
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					47

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 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
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
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					84
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 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
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
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			N	-0-					70
07	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	1241	3			N	-0-					70

MONROE WELL #: 1 RRCID -> 205090 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8112 - 8830

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-
06	1920	X	1582	-0-	-338	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

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
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					117
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					117

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

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
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					104
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					104

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

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
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					107
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					107

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8030 - 8602

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
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					154
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					154

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

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
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					144
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

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
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
06	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1334	3	9	9	N	8					154
07	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1396	3	30	9	N	27					181

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
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
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2388	3	44	9	N	40					121
*07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2463	3	25	9	N	23					144

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
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
06	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	3111	3	52	9	N	47					105
07	3410	X	1598	-0-	-1812	-0-	1498	3	100	9	N	91	166	1			30

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	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
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
06	3960	X	3226	-0-	-734	-0-	3226	3			N	-0-					39
07	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	3440	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
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
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					25
*07	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	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
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
06	4440	X	3643	-0-	-797	-0-	3643	3			N	-0-					44
*07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
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
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
06	3060	X	2096	-0-	-964	-0-	2096	3			N	-0-					26
07	3162	X	2417	-0-	-745	-0-	2417	3			N	-0-					26

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 237333 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 5220 - 7013

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

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
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3051	3	98	9	N	89	171	1			23
*07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3445	3	59	9	N	54					77

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

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
06	4590	X	3706	-0-	-884	-0-	3706	3			N	-0-					211
*07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6294	3	14	9	N	13					224

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

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
06	6150	X	4412	-0-	-1738	-0-	4412	3			N	-0-					102
*07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					102

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

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
06	3660	X	3038	-0-	-622	-0-	3038	3			N	-0-					83
07	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 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
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
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					44
*07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					44

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

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
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					83
*07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	3			N	-0-					83

PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

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
06	3630	X	2584	-0-	-1046	-0-	2550	3	34	9	N	31					72
07	3751	X	1680	-0-	-2071	-0-	1643	3	37	9	N	34	17	1			89

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

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
06	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	2543	3	35	9	N	32					90
07	3162	X	1768	-0-	-1394	-0-	1648	3	120	9	N	109	153	1			46

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	61550	-0-	61550	61550	61550	3			N	-0-					-0-
04	0	W	83859	-0-	83859	145409	83859	3			N	-0-					-0-
05	0	W	78801	-0-	78801	224210	78801	3			N	-0-					-0-
06	0	W	59620	-0-	59620	283830	59620	3			N	-0-					-0-
07	0	W	12912	-0-	12912	296742	12912	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	123535	X	109443	-0-	-14092	-0-	109443	3			N	-0-					-0-
*04	119550	X	110925	-0-	-8625	-0-	110925	3			N	-0-					-0-
*05	123535	X	109571	-0-	-13964	-0-	109571	3			N	-0-					-0-
*06	119550	X	91278	-0-	-28272	-0-	91278	3			N	-0-					-0-
*07	123535	X	85954	-0-	-37581	-0-	85954	3			N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

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
06	14490	X	12198	-0-	-2292	-0-	12143	3	55	9	N	50					110
07	14322	X	12215	-0-	-2107	-0-	12158	3	57	9	N	52					162

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF.12220 - 12376

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	124684	X	-0-	-0-	-124684	-0-					N	-0-					-0-
03	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-					N	-0-					-0-
04	133590	X	-0-	-0-	-133590	-0-					N	-0-					-0-
05	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-					N	-0-					-0-
06	133590	X	-0-	-0-	-133590	-0-					N	-0-					-0-
07	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

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	89032	X	-0-	-0-	-89032	-0-					N	-0-					-0-
06	86160	X	70125	-0-	-16035	-0-	70125	3			N	-0-					-0-
07	89032	X	64038	-0-	-24994	-0-	64038	3			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	100211	-0-	100211	100211	100211	3			N	-0-					-0-
*07	0	W	95314	-0-	95314	195525	95314	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 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
02	0		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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9390	X	6434	-0-	-2956	-0-	354	1	6080	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	6644	-0-	-2687	-0-	365	1	6272	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

OXXN 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 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
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-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
*07	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	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
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-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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
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-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 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
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-
06	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3254	-0-	-528	-0-	3254	2			N	-0-					-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
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									
06	2070	N	1517	-0-	-553	-0-	82	1	1094	2	N	310	325	1			96
							341	9									
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	309	344	1			61
							340	9									

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

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	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

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-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			Y	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	431	1	265	3	Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

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-
06	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3478	-0-	-583	-0-	3478	3			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

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-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

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
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					26
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					26

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 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
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									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	345	1	758	3	Y	43					99
							47	9									
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	361	1	1009	3	Y	12					111
							13	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

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
06	4170	X	3643	-0-	-527	-0-	659	1	2984	3	N	-0-					172
07	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	624	1	3125	3	N	-0-					172

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

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
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	266	1	889	3	N	-0-					25
07	2542	N	533	-0-	-2009	-0-	223	1	310	3	N	-0-					25

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

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
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	401	1	1099	3	N	-0-					169
07	2232	N	1258	-0-	-974	-0-	381	1	877	3	N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
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
06	2550	X	2399	-0-	-151	-0-	167	1	2232	3	N	-0-					81
07	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	126	1	2260	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
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-
06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1093	1	8701	3	Y	-0-					-0-
*07	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	1014	1	9233	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
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
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1113	1	4437	3	N	27	189	1			49
							30	9									
*07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1070	1	4923	3	N	-0-					49

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
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
06	4320	X	3644	-0-	-676	-0-	882	1	2762	3	N	-0-					74
*07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1067	1	4008	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
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
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1050	1	3796	3	Y	-0-					103
07	4650	X	3619	-0-	-1031	-0-	926	1	2693	3	Y	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	742	1	1690	3	Y	-0-					20
*07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	753	1	1918	3	Y	-0-					20

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

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
06	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	3	N	-0-					146
07	1674	N	1400	-0-	-274	-0-	126	1	1274	3	N	-0-					146

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

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-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	420	1	5250	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	5117	-0-	-60	-0-	294	1	4823	3	Y	-0-					-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

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
06	2875	X	1150	-0-	-1725	-0-	852	1	298	3	Y	-0-					6
*07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	868	1	3	9	Y	3	3	8			6

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

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									
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1787	1	2159	3	Y	43					99
							47	9									
*07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	1815	1	2964	3	Y	12					111
							13	9									

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

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
06	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	136	1	1809	3	N	-0-			29
*07	3100	N	3236	-0-	136	136	171	1	3065	3	N	-0-			29

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

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
06	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	528	1	1573	3	N	-0-			224
07	3007	X	2382	-0-	-625	-0-	651	1	1731	3	N	-0-			224

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

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-
06	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	3979	3			N	-0-			-0-
07	4495	X	3520	-0-	-975	-0-	3520	3			N	-0-			-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

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-
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			N	-0-			-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

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-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
07	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1588	3			N	-0-			-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

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-
06	4230	X	3744	-0-	-486	-0-	3744	3			N	-0-			-0-
07	4309	X	3839	-0-	-470	-0-	3839	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 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
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
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	122	1	1551	3	N	-0-					58
07	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	126	1	1450	3	N	-0-					58

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 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
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-
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 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
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-
06	3240	X	2785	-0-	-455	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 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
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									
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	133	1	1041	3	Y	12					48
							13	9									
07	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	141	1	1033	3	Y	-0-					48

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
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									
06	2640	X	1902	-0-	-738	-0-	579	1	1235	3	N	80					221
							88	9									
07	2728	X	1138	-0-	-1590	-0-	580	1	558	3	N	-0-	172	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	559	1	6041	3	N	-0-					116
*07	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	578	1	5610	3	N	40					156
							44	9									

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
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
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	226	1	3012	3	Y	-0-					92
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	149	1	2665	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
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
06	4050	X	3874	-0-	-176	-0-	3874	3			N	-0-					85
07	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	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
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
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	684	1	5639	3	Y	-0-					62
*07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	672	1	6497	3	Y	-0-					62

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
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									
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	745	1	2824	3	Y	43					99
							47	9									
*07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	725	1	2931	3	Y	12					111
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
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
06	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	736	1	3065	3	N	19					126
							21	9									
07	5332	X	4091	-0-	-1241	-0-	715	1	3376	3	N	-0-					126

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
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
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1070	1	4864	3	Y	-0-					20
*07	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	747	1	5519	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	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
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-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	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
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-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

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
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									
06	4710	X	527	-0-	-4183	-0-	527	1			N	-0-					169
07	4867	X	644	-0-	-4223	-0-	507	1	137	3	N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
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-
06	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	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
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
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	582	1	3492	3	Y	14					85
							15	9									
07	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	540	1	3741	3	Y	1	76	1			10
							1	9									

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
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
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					32
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-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
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-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	1611	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
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									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	155	1	1209	3	Y	12					50
							13	9									
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	156	1	1145	3	Y	-0-					50

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
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-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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 #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

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
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	394	1	2362	3	Y	14					112
							15	9									
*07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	352	1	2439	3	Y	1	100	1			13
							1	9									

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5790	X	534	-0-	-5256	-0-	534	1			N	-0-					151
*07	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	875	1	5788	3	N	65	185	1			31
							72	9									

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 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
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
06	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	199	1	2655	3	N	-0-					43
07	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	180	1	3218	3	N	-0-					43

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 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
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-
06	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	555	1	4424	3	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4440	-0-	-1140	-0-	439	1	4001	3	Y	-0-					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

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
06	7500	X	6333	-0-	-1167	-0-	685	1	5648	3	Y	-0-					50
07	8060	X	5613	-0-	-2447	-0-	526	1	5087	3	Y	-0-					50

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

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									
06	5250	X	4494	-0-	-756	-0-	824	1	3623	3	Y	43					99
							47	9									
07	5425	X	4197	-0-	-1228	-0-	760	1	3424	3	Y	12					111
							13	9									

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

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
06	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1336	3	17	9	N	15					57
07	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					57

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

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
06	2100	X	441	-0-	-1659	-0-	275	1	166	3	N	-0-					102
07	3007	X	1512	-0-	-1495	-0-	337	1	1175	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
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
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					119
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					119

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

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									
06	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	693	1	2265	3	N	-0-					128
07	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	647	1	1980	3	N	-0-					128

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

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									
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	709	1	2197	3	Y	-0-					42
*07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	685	1	2196	3	Y	-0-					42

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

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-
06	3930	X	3148	-0-	-782	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2886	-0-	-1113	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

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									
06	3000	N	8875	-0-	5875	18163	493	1	8328	3	N	49					78
							54	9									
*07	25761	X	7598	-0-	-18163	-0-	510	1	7042	3	N	42	94	1	3	8	23
							46	9									

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

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
06	11880	X	4526	-0-	-7354	-0-	4486	3	40	9	Y	36					45
07	12276	X	8712	-0-	-3564	-0-	8606	3	106	9	Y	96	117	1			24

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
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									
06	4380	X	537	-0-	-3843	-0-	321	1	60	3	N	142	117	1	1	8	72
							156	9									
07	4526	X	2008	-0-	-2518	-0-	502	1	1343	3	N	148	193	1			27
							163	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
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									
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	494	1	5226	3	Y	53					82
							58	9									
*07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	507	1	8785	3	Y	209	239	1			52
							230	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
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									
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	494	1	6401	3	Y	232	131	1			118
							255	9									
*07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	510	1	4344	3	Y	228	304	1			42
							251	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
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									
06	15270	X	7522	-0-	-7748	-0-	145	1	7377	3	Y	-0-	63	1			2
07	15779	X	7489	-0-	-8290	-0-	150	1	7259	3	Y	73	11	1			64
							80	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
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
06	19530	X	7608	-0-	-11922	-0-	7554	3	54	9	N	49					69
07	18476	X	6676	-0-	-11800	-0-	6645	3	31	9	N	28	79	1	2	8	16

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
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									
06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	494	1	6301	3	Y	26					75
							29	9									
*07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	510	1	7668	3	Y	78	126	1			27
							86	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
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									
06	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	494	1	15701	3	Y	31					82
							34	9									
*07	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	512	1	17855	3	Y	66	125	1			23
							73	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
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									
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	331	1	395	3	Y	52	99	1	1	8	26
							57	9									
*07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	510	1	5193	3	Y	196	186	1			36
							216	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	510	X	157	-0-	-353	-0-	157	1			Y	-0-	45	1			-0-
*07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	298	1	473	3	Y	45					45
							50	9									

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 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
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									
06	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	495	1	22007	3	Y	107					437
							118	9									
*07	21022	X	21022	-0-	-0-	-0-	512	1	20431	3	Y	72	172	1			337
							79	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 261915 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF.10815 - 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
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-
06	0		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3000	N	5740	-0-	2740	2740	493	1	5241	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
*07	8963	X	6223	-0-	-2740	-0-	510	1	5660	3	Y	48	28	1			23
							53	9									

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 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
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		495	-0-	495	495	495	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	495					Y	NO RPT					-0-

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
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									
06	10800	X	7334	-0-	-3466	-0-	495	1	6769	3	Y	64	107	1			39
							70	9									
07	11160	X	8752	-0-	-2408	-0-	510	1	8128	3	Y	104	93	1			50
							114	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
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									
06	13320	X	918	-0-	-12402	-0-	490	1	387	3	Y	37	63	1			23
							41	9									
07	13764	X	2401	-0-	-11363	-0-	510	1	1825	3	Y	60	54	1			29
							66	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
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									
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	492	1	3248	3	N	142	55	1			126
							156	9									
07	1891	X	462	-0-	-1429	-0-	169	1	286	3	N	6	116	1			16
							7	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
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									
06	18600	X	14902	-0-	-3698	-0-	494	1	14376	3	Y	29					46
							32	9									
07	19220	X	17065	-0-	-2155	-0-	512	1	16479	3	Y	67	89	1			24
							74	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
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									
06	17400	X	16725	-0-	-675	-0-	494	1	16032	3	Y	181	133	1			161
							199	9									
07	17980	X	6610	-0-	-11370	-0-	507	1	6045	3	Y	53	148	1			66
							58	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

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									
06	13620	X	760	-0-	-12860	-0-	490	1	176	3	Y	85	102	1			76
							94	9									
07	14074	X	3144	-0-	-10930	-0-	506	1	2574	3	Y	58	70	1			64
							64	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

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									
06	7440	X	1028	-0-	-6412	-0-	495	1	382	3	Y	137	119	1			79
							151	9									
07	7688	X	5516	-0-	-2172	-0-	506	1	4848	3	Y	147	176	1			50
							162	9									

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

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
06	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	19912	3	160	9	Y	145	118	1			84
*07	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18531	3	155	9	Y	141	177	1			48

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
02	0	W	14963	-0-	14963	264453	461	1	14210	3	Y	265	284	1			76
							292	9									
03	0	W	14690	-0-	14690	279143	511	1	13796	3	Y	348	328	1			96
							383	9									
04	0	W	14418	-0-	14418	293561	494	1	13559	3	Y	332	296	1	1	8	131
							365	9									
05	0	W	13386	-0-	13386	306947	511	1	12525	3	Y	318	349	1			100
							350	9									
*06	0	W	10581	-0-	10581	317528	495	1	9666	3	Y	382	299	1	2	8	181
							420	9									
07	0	W	13163	-0-	13163	330691	510	1	12234	3	Y	381	394	1	4	8	164
							419	9									

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
02	15680	X	7982	-0-	-7698	-0-	462	1	7191	3	Y	299	301	1			89
							329	9									
03	17360	X	8544	-0-	-8816	-0-	511	1	7624	3	Y	372	358	1			103
							409	9									
04	16800	X	8245	-0-	-8555	-0-	493	1	7515	3	Y	215	233	1			85
							237	9									
05	17360	X	12021	-0-	-5339	-0-	512	1	11254	3	Y	232	244	1			73
							255	9									
06	11640	X	6069	-0-	-5571	-0-	495	1	5237	3	Y	306	232	1	2	8	145
							337	9									
07	8835	X	1933	-0-	-6902	-0-	505	1	1114	3	Y	285	304	1	3	8	123
							314	9									

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
02	23464	X	8481	-0-	-14983	-0-	293	1	8162	3	Y	24	52	1			27
							26	9									
03	19499	X	13928	-0-	-5571	-0-	493	1	13388	3	Y	43	54	1			16
							47	9									
04	17970	X	10472	-0-	-7498	-0-	346	1	10054	3	Y	65	52	1			29
							72	9									
05	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	469	1	14439	3	Y	58	52	1			35
							64	9									
06	13470	X	11956	-0-	-1514	-0-	521	1	11403	3	Y	29	53	1			11
							32	9									
07	13919	X	12191	-0-	-1728	-0-	469	1	11708	3	Y	13					24
							14	9									

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
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	461	1	13565	3	Y	231	176	1	1	8	96
							254	9									
03	16275	X	13242	-0-	-3033	-0-	507	1	12361	3	Y	340	268	1	1	8	167
							374	9									
04	15750	X	4461	-0-	-11289	-0-	491	1	3560	3	Y	373	339	1			201
							410	9									
05	16275	X	11960	-0-	-4315	-0-	512	1	11060	3	Y	353	441	1			113
							388	9									
06	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	495	1	11292	3	Y	352	258	1			207
							387	9									
*07	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	512	1	10174	3	Y	367	376	1			198
							404	9									

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
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									
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	495	1	7291	3	Y	8	16	1			1
							9	9									
*07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	486	1	6544	3	Y	19	14	1			6
							21	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
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									
06	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	495	1	10016	3	Y	210	154	1			123
							231	9									
07	8401	X	7659	-0-	-742	-0-	512	1	6992	3	Y	141	188	1			76
							155	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
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									
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	426	1	9308	3	Y	29	56	1			11
							32	9									
*07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	298	1	7449	3	Y	15					26
							17	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
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									
06	INC G-10		3323	-0-	3323	3323	495	1	2313	3	Y	468	531	1			64
							515	9									
07	INC G-10		4517	-0-	4517	7840	506	1	3529	3	Y	438	365	1			137
							482	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
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									
06	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	495	1	9625	3	Y	188	131	1	7	8	101
							207	9									
*07	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	512	1	11019	3	Y	305	302	1			104
							336	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
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									
06	18210	X	7562	-0-	-10648	-0-	329	1	7201	3	Y	29	60	1			11
							32	9									
07	18817	X	14009	-0-	-4808	-0-	538	1	13449	3	Y	20					31
							22	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
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									
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	495	1	6430	3	Y	136	100	1			80
							150	9									
*07	3100	N	5735	-0-	2635	2635	512	1	5118	3	Y	95	124	1			51
							105	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
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									
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	494	1	4990	3	Y	57	74	1	3	8	38
							63	9									
*07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	512	1	5271	3	Y	89	68	1	1	8	58
							98	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
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									
06	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	494	1	15234	3	Y	118	129	1	3	8	36
							130	9									
*07	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	512	1	15286	3	Y	99	86	1			49
							109	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

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									
06	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	477	1	15819	3	Y	212	219	1	6	8	64
							233	9									
*07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	507	1	15585	3	Y	167	149	1			82
							184	9									

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

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									
06	4860	X	496	-0-	-4364	-0-	490	1	6	9	Y	5	124	1			2
07	5022	X	1606	-0-	-3416	-0-	509	1	820	3	Y	252	143	1	3	8	108
							277	9									

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

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									
06	15630	X	10512	-0-	-5118	-0-	487	1	9610	3	Y	377	370	1	2	8	179
							415	9									
07	16151	X	11532	-0-	-4619	-0-	510	1	10674	3	Y	316	356	1	3	8	136
							348	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
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									
06	29250	X	20078	-0-	-9172	-0-	495	1	19428	3	Y	141	115	1			82
							155	9									
07	30225	X	19891	-0-	-10334	-0-	512	1	19217	3	Y	147	179	1			50
							162	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
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									
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	495	1	2937	3	Y	161	174	1			22
							177	9									
07	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	489	1	2044	3	Y	176	143	1			55
							194	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
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									
06	181066	X	11272	-0-	-169794	-0-	480	1	10460	3	N	302	352	1	3	8	166
							332	9									
07	17329	X	12182	-0-	-5147	-0-	496	1	11326	3	N	327	350	1	1	8	142
							360	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
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									
06	INC G-10		4686	-0-	4686	4686	458	1	4169	3	Y	54	73	1	3	8	36
							59	9									
07	INC G-10		5153	-0-	5153	9839	509	1	4542	3	Y	93	67	1	2	8	60
							102	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
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									
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	494	1	4335	3	Y	25	39	1	1	8	17
							28	9									
*07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	512	1	4721	3	Y	58	36	1	1	8	38
							64	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

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
06	34710	X	26594	-0-	-8116	-0-	26417	3	177	9	Y	161	172	1	4	8	49
07	35867	X	26722	-0-	-9145	-0-	26583	3	139	9	Y	126	113	1			62

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

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									
06	8310	X	7406	-0-	-904	-0-	142	1	7264	3	Y	-0-	69	1			2
07	8246	X	7096	-0-	-1150	-0-	142	1	6874	3	Y	73	11	1			64
							80	9									

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

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
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
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

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
02	4676	X	2170	-0-	-2506	-0-	458 146	1 9	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
06	5010	X	2154	-0-	-2856	-0-	503 131	1 9	1520	3	N	119					137
07	3317	X	2603	-0-	-714	-0-	530 69	1 9	2004	3	N	63	170	1			30

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

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
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
06	13920	X	9729	-0-	-4191	-0-	480 576	1 9	8673	3	N	524	691	1	5	8	161
07	14384	X	9752	-0-	-4632	-0-	496 531	1 9	8725	3	N	483	334	1	7	8	303

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

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
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
06	15960	X	9373	-0-	-6587	-0-	501 289	1 9	8583	3	Y	263	191	1	30	8	144
07	16492	X	5233	-0-	-11259	-0-	399 146	1 9	4688	3	Y	133	186	1	10	8	81

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
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									
06	21000	X	11335	-0-	-9665	-0-	500	1	10307	3	Y	480	328	1	46	8	262
							528	9									
07	21700	X	5681	-0-	-16019	-0-	377	1	5061	3	Y	221	330	1	18	8	135
							243	9									

LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 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
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									
06	30120	X	6505	-0-	-23615	-0-	535	1	5620	3	Y	318	290	1	21	8	151
							350	9									
07	31124	X	1562	-0-	-29562	-0-	372	1	1026	3	Y	149	195	1			105
							164	9									

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 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
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									
06	0	W	20781	-0-	20781	266467	638	1	19873	3	Y	245	222	1	15	8	117
							270	9									
07	0	W	13257	-0-	13257	279724	562	1	12560	3	Y	123	153	1			87
							135	9									

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	26370	X	9851	-0-	-16519	-0-	165	1	9531	3	Y	141	200	1			73
							155	9									
07	27249	X	7453	-0-	-19796	-0-	496	1	6808	3	Y	135	98	1			110
							149	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
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
06	26190	X	22626	-0-	-3564	-0-	22502	3	124	9	Y	113	149	1			58
07	27063	X	22141	-0-	-4922	-0-	22018	3	123	9	Y	112	79	1			91

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9570	X	6093	-0-	-3477	-0-	432	1	5593	3	N	62	174	1			92
							68	9									
07	8804	X	4815	-0-	-3989	-0-	512	1	4158	3	N	132					224
							145	9									

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 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
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									
06	8160	X	7664	-0-	-496	-0-	485	1	6978	3	N	183	178	1			149
							201	9									
07	8804	X	4154	-0-	-4650	-0-	459	1	3572	3	N	112	175	1	2	8	84
							123	9									

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 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
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									
06	32070	X	24722	-0-	-7348	-0-	480	1	24059	3	N	166	4	8			313
							183	9									
07	31310	X	24438	-0-	-6872	-0-	496	1	23741	3	N	183	350	1			146
							201	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
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									
06	690	X	552	-0-	-138	-0-	480	1	72	9	N	65	5	8			186
07	11811	X	549	-0-	-11262	-0-	496	1	53	9	N	48					234

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
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									
06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	479	1	8226	3	Y	190	150	1			110
							209	9									
*07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	496	1	3396	3	Y	126	181	1			55
							139	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
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									
06	27990	X	526	-0-	-27464	-0-	480	1	46	9	Y	42	124	1			22
07	5611	X	1916	-0-	-3695	-0-	496	1	1246	3	Y	158	101	1			79
							174	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
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									
06	35670	X	24534	-0-	-11136	-0-	480	1	23244	3	Y	736	560	1			384
							810	9									
07	30256	X	25313	-0-	-4943	-0-	496	1	23957	3	Y	782	776	1			390
							860	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
02	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	448	1	18765	3	Y	632	790	1	3	8	146
							695	9									
03	21855	X	19612	-0-	-2243	-0-	496	1	18465	3	Y	592	602	1	7	8	129
							651	9									
04	21150	X	18286	-0-	-2864	-0-	480	1	17353	3	Y	412	347	1	3	8	191
							453	9									
05	21855	X	18387	-0-	-3468	-0-	496	1	17316	3	Y	523	504	1			210
							575	9									
06	21150	X	18848	-0-	-2302	-0-	480	1	17941	3	Y	388	374	1			224
							427	9									
07	21855	X	21770	-0-	-85	-0-	496	1	20720	3	Y	504	509	1			219
							554	9									

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
02	19544	X	17090	-0-	-2454	-0-	447	1	16321	3	N	293	350	1			115
							322	9									
03	21638	X	16625	-0-	-5013	-0-	493	1	15883	3	N	226	169	1			172
							249	9									
04	20940	X	14853	-0-	-6087	-0-	480	1	14169	3	N	185	172	1			185
							204	9									
05	21638	X	15957	-0-	-5681	-0-	496	1	15259	3	N	184	175	1			194
							202	9									
06	20940	X	14010	-0-	-6930	-0-	480	1	13362	3	N	153	170	1			177
							168	9									
07	18910	X	15439	-0-	-3471	-0-	496	1	14779	3	N	149	175	1			151
							164	9									

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
02	22876	X	22660	-0-	-216	-0-	443	1	21186	3	N	937	1015	1			145
							1031	9									
03	25327	X	20708	-0-	-4619	-0-	496	1	19281	3	N	846	682	1	12	8	297
							931	9									
04	24510	X	13306	-0-	-11204	-0-	479	1	12126	3	N	637	687	1	7	8	240
							701	9									
05	25327	X	17721	-0-	-7606	-0-	495	1	16502	3	N	658	686	1			212
							724	9									
06	24510	X	14737	-0-	-9773	-0-	480	1	13639	3	N	562	525	1			249
							618	9									
07	25327	X	14881	-0-	-10446	-0-	496	1	13771	3	N	558	529	1			278
							614	9									

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
02	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	430	1	16168	3	Y	762	663	1	1	8	240
							838	9									
03	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	492	1	20001	3	Y	593	632	1	4	8	197
							652	9									
04	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	479	1	16565	3	Y	538	531	1	2	8	202
							592	9									
05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	495	1	15394	3	Y	501	534	1			169
							551	9									
06	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	480	1	12150	3	Y	392	336	1			225
							431	9									
07	13392	X	10738	-0-	-2654	-0-	496	1	9820	3	Y	384	405	1			204
							422	9									

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
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									
06	38640	X	3778	-0-	-34862	-0-	480	1	3080	3	N	198	177	1	35	8	99
							218	9									
07	20057	X	5647	-0-	-14410	-0-	496	1	4952	3	N	181	174	1	15	8	91
							199	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
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									
06	41970	X	18980	-0-	-22990	-0-	480	1	18281	3	N	199	172	1	27	8	120
							219	9									
07	26319	X	15733	-0-	-10586	-0-	496	1	15116	3	N	110	11	8			219
							121	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
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									
06	33600	X	12550	-0-	-21050	-0-	480	1	11698	3	N	338	349	1	4	8	182
							372	9									
07	21855	X	13253	-0-	-8602	-0-	496	1	12358	3	N	363	345	1	3	8	197
							399	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
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									
06	136226	X	9930	-0-	-126296	-0-	479	1	9165	3	N	260	339	1			135
							286	9									
07	14260	X	10039	-0-	-4221	-0-	496	1	9257	3	N	260	174	1			221
							286	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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.		35	-0-	35	2086	32	1	3	9	Y	3					5
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-	5	1			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2086					Y	-0-					-0-

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

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									
06	20670	X	12744	-0-	-7926	-0-	479	1	11701	3	N	513	524	1			218
							564	9									
07	21266	X	11317	-0-	-9949	-0-	496	1	10324	3	N	452	352	1			318
							497	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

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									
06	0	W	26688	-0-	26688	299206	480	1	25850	3	N	325	345	1			106
							358	9									
07	0	W	25931	-0-	25931	325137	496	1	25090	3	N	314	344	1			76
							345	9									

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

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
06	0	W	2421	-0-	2421	129330	152	1	1792	3	N	434	691	1			220
							477	9									
07	0	W	473	-0-	473	129803	313	1	160	9	N	145	165	1			200

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

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
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
06	0	W	477	-0-		477	127118	477	1			N	-0-					207
07	0	W	388	-0-		388	127506	387	1	1	9	N	1					208

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

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
*12	T. A.		3207	-0-		3207	11167	496 493	1 9	2218	3	Y	448	678	1			169
*01	T. A.		272	-0-		272	11439	272	1			Y	-0-					169
*02	T. A.		-0-	-0-		-0-	11439					Y	-0-					169
*03	T. A.		-0-	-0-		-0-	11439					Y	-0-	169	1			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-		-0-	11439					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-		-0-	11439					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-		-0-	11439					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	11439					Y	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

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
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
06	22020	X	10815	-0-		-11205	-0-	480 475	1 9	9860	3	Y	432	415	1	6	8	175
07	22754	X	10018	-0-		-12736	-0-	432 386	1 9	9200	3	Y	351	349	1			177

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

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
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
06	31050	X	5051	-0-		-25999	-0-	480 1266	1 9	3305	3	N	1151	1211	1			308
07	32085	X	8164	-0-		-23921	-0-	496 1529	1 9	6139	3	N	1390	1531	1			167

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
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									
06	28200	X	9293	-0-	-18907	-0-	480	1	7889	3	Y	840	788	1	12	8	340
							924	9									
07	29140	X	7172	-0-	-21968	-0-	432	1	5978	3	Y	693	684	1			349
							762	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
02	22932	X	21670	-0-	-1262	-0-	448	1	20514	3	Y	644	708	1	1	8	178
							708	9									
03	25389	X	18813	-0-	-6576	-0-	495	1	17692	3	Y	569	555	1	3	8	189
							626	9									
04	24570	X	16452	-0-	-8118	-0-	479	1	15414	3	Y	508	500	1	2	8	195
							559	9									
05	25389	X	14430	-0-	-10959	-0-	492	1	13419	3	Y	472	508	1			159
							519	9									
06	24570	X	13055	-0-	-11515	-0-	480	1	12093	3	Y	438	346	1			251
							482	9									
07	25389	X	11118	-0-	-14271	-0-	496	1	10160	3	Y	420	448	1			223
							462	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
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									
06	19530	X	2247	-0-	-17283	-0-	96	1	2032	3	Y	108	175	1			194
							119	9									
07	20181	X	723	-0-	-19458	-0-	495	1	112	3	Y	105	193	1			106
							116	9									

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
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									
06	0	W	2003	-0-	2003	112507	152	1	1459	3	N	356	679	1			79
							392	9									
07	0	W	422	-0-	422	112929	313	1	109	9	N	99					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 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
02	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	461	1	15468	3	Y	349	341	1	10	8	129
							384	9									
03	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	511	1	20591	3	Y	424	374	1			179
							466	9									
04	13080	X	11968	-0-	-1112	-0-	490	1	11216	3	Y	238	209	1			208
							262	9									
05	13516	X	11526	-0-	-1990	-0-	512	1	10676	3	Y	307	405	1			110
							338	9									
06	13080	X	12979	-0-	-101	-0-	495	1	12208	3	Y	251	217	1	10	8	134
							276	9									
*07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	512	1	13024	3	Y	378	383	1			129
							416	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	15540	X	233	-0-	-15307	-0-	156	1	77	9	Y	70	179	1			158
07	16058	X	878	-0-	-15180	-0-	496	1	382	9	Y	347	158	1			347

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 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
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	167094	X	51235	-0-	-115859	-0-	496	1	40898	3	N	8946	9279	1	9	8	255
							9841	9									
06	69523	X	69523	-0-	-0-	-0-	480	1	64830	3	N	3830	3783	1	14	8	288
							4213	9									
*07	44804	X	44804	-0-	-0-	-0-	496	1	42550	3	N	1598	1577	1	6	8	303
							1758	9									

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		10882	-0-	10882	10882	256	1	5053	3	N	5066	4721	1			345
							5573	9									
02	T. A.		22644	-0-	22644	33526	448	1	11046	3	N	10136	10144	1	22	8	315
							11150	9									
03	T. A.		41925	-0-	41925	75451	496	1	24887	3	N	15038	14929	1	47	8	377
							16542	9									
04	T. A.		31190	-0-	31190	106641	448	1	24818	3	N	5385	5598	1	9	8	155
							5924	9									
*05	138264	X	31623	-0-	-106641	-0-	496	1	21305	3	N	8929	8670	1	9	8	405
							9822	9									
*06	50968	X	50968	-0-	-0-	-0-	480	1	44024	3	N	5876	5953	1	14	8	314
							6464	9									
*07	51367	X	44781	-0-	-6586	-0-	496	1	40723	3	N	3238	3136	1	9	8	407
							3562	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

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
02	SHUT IN		71	-0-	71	71	71	1			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		8506	-0-	8506	8577	491	1	7056	3	N	872	689	1	3	8	180
							959	9									
04	SHUT IN		9408	-0-	9408	17985	461	1	8415	3	N	484	514	1			150
							532	9									
05	SHUT IN		8059	-0-	8059	26044	479	1	7203	3	N	343	358	1			135
							377	9									
06	SHUT IN		7548	-0-	7548	33592	471	1	6711	3	N	333	356	1			112
							366	9									
07	SHUT IN		6507	-0-	6507	40099	496	1	5757	3	N	231	174	1			169
							254	9									

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

02	SHUT IN		32	-0-	32	32	32	1			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		368	-0-	368	400	368	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

02		0	32	-0-	32	32	32	1			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		384	-0-	384	416	384	1			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		9000	-0-	9000	9000	448	1	6539	3	N	1830	1735	1	1	8	94
							2013	9									
04	SHUT IN		12484	-0-	12484	21484	479	1	11159	3	N	769	678	1			185
							846	9									
05	SHUT IN		8735	-0-	8735	30219	491	1	7815	3	N	390	338	1			237
							429	9									
06	SHUT IN		7098	-0-	7098	37317	477	1	6312	3	N	281	338	1			180
							309	9									
07	SHUT IN		5882	-0-	5882	43199	493	1	5161	3	N	207	174	1	3	8	210
							228	9									

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5242

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
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					36
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	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
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									
06	690	N	553	-0-	-137	-0-	1	1	550	2	Y	2					69
							2	9									
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	1	1	539	2	Y	2					71
							2	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

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
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					52
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					52

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

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									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

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
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					59
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					59

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

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									
06	2380	N	1537	-0-	-843	-0-	50	1	1457	2	Y	27	31	1			25
							30	9									
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	48	1	1522	2	Y	17	19	1			23
							19	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
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									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	791	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	10	10	1			13
							11	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

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
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	673	1	4398	2	N	-0-					100
*07	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	683	1	4571	2	N	-0-					100

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

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
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	11					164
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					164

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

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									
06	3480	X	149	-0-	-3331	-0-	70	1	26	2	Y	48	35	1			41
							53	9									
07	3596	X	3016	-0-	-580	-0-	78	1	2899	2	Y	35	31	1			45
							39	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
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
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					28
*07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					28

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	3158	2	Y	7					101
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	3378	2	Y	5	57	1			49
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3262	2	10	9	Y	9					58
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	3371	2	Y	4					62
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	1 2	1 9	3098	2	Y	2					64
07	3441	X	3268	-0-	-173	-0-	1 3	1 9	3264	2	Y	3					67

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	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

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									
06	3000	N	2160	-0-	-840	5681	28	1	2123	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
*07	3100	N	2288	-0-	-812	4869	29	1	2252	2	Y	6	6	1			8
							7	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

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
06	2040	N	893	-0-	-1147	-0-	671	1	166	2	N	51	193	1			22
							56	9									
07	1922	N	655	-0-	-1267	-0-	439	1	216	2	N	-0-					22

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 202483 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6144 - 6208

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

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

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

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									
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	11	1	991	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
07	1085	N	951	-0-	-134	-0-	13	1	925	2	Y	12	11	1			15
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 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
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
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					19
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					19

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					60
*07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					60

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 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
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
06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					68
*07	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					68

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
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	663 2	1 9	4553	2	N	2	1	1	1	8	48
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 2	1 9	5193	2	N	2	1	1	1	8	48
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	718	1	4876	2	N	-0-					48
*07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	738	1	5163	2	N	-0-					48

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
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-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	661	1	2809	2	N	-0-					-0-
*07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	701	1	2695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1	1	1521	2	Y	2					69
							2	9									
07	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	1	1	1601	2	Y	2					71
							2	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

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
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					163
*07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					163

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

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
06	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	675	1	2962	2	N	-0-					100
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	717	1	2950	2	N	32					132
							35	9									

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

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
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					28
*07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					28

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

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
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					37
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

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-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1366	-0-	-773	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	694	1	6583	2	N	38					200
							42	9									
*07	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	717	1	7294	2	N	71	178	1			93
							78	9									

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
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									
06	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	83	1	3096	2	Y	15	17	1			14
							17	9									
07	3472	X	2912	-0-	-560	-0-	73	1	2829	2	Y	9	11	1			12
							10	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
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
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					7
*07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5807	2	29	9	N	26					33

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
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
06	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	1	1	2714	2	N	-0-					43
07	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	1	1	2502	2	N	-0-					43

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
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
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	682	1	2889	2	N	-0-					22
*07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	717	1	2755	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
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
06	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	594	1	3316	2	N	-0-					5
07	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	597	1	3302	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
06	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	664	1	3112	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	676	1	3150	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 210952 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7140 - 7310

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

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-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	694	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2176	-0-	-180	-0-	717	1	1459	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

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
06	5430	X	4825	-0-	-605	-0-	12	1	4813	2	Y	-0-					37
07	5611	X	4249	-0-	-1362	-0-	12	1	4237	2	Y	-0-					37

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

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									
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	17	1	1220	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	17	1	1277	2	Y	6	6	1			8
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	245	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	188	-0-	-897	-0-	188	1			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212766 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5170 - 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	1	1	2609	2	N	-0-					140
07	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	1	1	2204	2	N	-0-					140

SHAW, G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	555	1	8280	2	N	20					110
							22	9									
*07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	555	1	8152	2	N	-0-					110

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
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									
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	638	1	3958	2	N	3	191	1			25
							3	9									
*07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	659	1	4069	2	N	-0-					25

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
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
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					100
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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-
06	8700	X	8348	-0-	-352	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7675	-0-	-1315	-0-	7675	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

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
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

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
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	94	1	6068	2	N	-0-					60
07	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	89	1	4522	2	N	-0-					60

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

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
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	464	1	36	2	N	41	1	1	1	8	333
							45	9									
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	383	1	54	2	N	-0-					333

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

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									
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	693	1	5497	2	N	-0-					96
07	6386	X	5862	-0-	-524	-0-	717	1	5110	2	N	32					128
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	1			N	-0-					42
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	717	1	333	2	N	11					53
							12	9									

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
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
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					45
*07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					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
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									
06	7950	X	7460	-0-	-490	-0-	1192	1	6265	2	Y	3	49	1	1	8	35
							3	9									
07	8215	X	8110	-0-	-105	-0-	1200	1	6902	2	Y	7					42
							8	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 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
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									
06	3000	N	1502	-0-	-1498	235	21	1	1464	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
*07	1781	N	1546	-0-	-235	-0-	22	1	1513	2	Y	10	10	1			13
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 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
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
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	445	1	5631	2	N	-0-					79
*07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	451	1	5347	2	N	-0-					79

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 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
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
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6128	2	130	9	N	118					188
07	6851	X	6362	-0-	-489	-0-	6276	2	86	9	N	78					266

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	12330	X	11019	-0-	-1311	-0-	10983	2	36	9	N	33					305
*07	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13941	2	17	9	N	15	189	1			131

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 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
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									
06	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	534	1	3458	2	N	3	194	1			42
							3	9									
07	4774	X	3280	-0-	-1494	-0-	667	1	2599	2	N	13					55
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 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
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
06	6210	X	6064	-0-	-146	-0-	5977	2	87	9	N	79					102
*07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					102

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 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
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
06	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	5832	2			N	-0-					87
07	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	5338	2			N	-0-					87

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
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
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4945	2	24	9	N	22					66
*07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5325	2	21	9	N	19					85

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
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
06	12060	X	7475	-0-	-4585	-0-	7475	2			N	-0-					9
07	12679	X	9195	-0-	-3484	-0-	9195	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
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-
06	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	619	1	3128	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	668	1	2767	2	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 #: 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
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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					57

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

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
06	12249	X	1296	-0-	-10953	-0-	831	1	450	2	Y	14	62	1			12
							15	9									
*07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	644	1	318	2	Y	-0-					12

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 8826

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									
06	13050	X	12242	-0-	-808	-0-	648	1	11553	2	N	37					100
							41	9									
*07	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	648	1	12203	2	N	-0-					100

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

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
06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					130
*07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					130

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

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									
06	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	673	1	1908	2	N	-0-					78
07	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	689	1	1595	2	N	21					99
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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									
06	4590	X	3717	-0-	-873	-0-	529	1	3155	2	N	30					73
							33	9									
07	4743	X	853	-0-	-3890	-0-	171	1	682	2	N	-0-					73

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

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-
06	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	583	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3264	-0-	-580	-0-	697	1	2567	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

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
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	679	1	2265	2	N	-0-					114
*07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	700	1	2295	2	N	-0-					114

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

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
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	694	1	4963	2	N	-0-					87
*07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	717	1	4829	2	N	-0-					87

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

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
06	5370	X	5271	-0-	-99	-0-	573	1	4698	2	N	-0-					48
*07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	627	1	5118	2	N	-0-					48

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	7800	X	6045	-0-	-1755	-0-	1192	1	4850	2	Y	3	49	1	1	8	35
							3	9									
07	8060	X	7753	-0-	-307	-0-	1195	1	6550	2	Y	7					42
							8	9									

PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 8750

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

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
06	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	258	1	2381	2	Y	11					47
							12	9									
07	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	274	1	2650	2	Y	23					70
							25	9									

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

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									
06	3000	N	2104	-0-	-896	5232	44	1	2042	2	Y	16	17	1			14
							18	9									
*07	3100	N	2405	-0-	-695	4537	45	1	2348	2	Y	11	11	1			14
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

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
06	8190	X	8126	-0-	-64	-0-	8119	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	75
07	9269	X	8887	-0-	-382	-0-	8887	2			Y	-0-					75

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

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
06	9450	X	8464	-0-	-986	-0-	670	1	7794	2	N	-0-					134
07	9300	X	9093	-0-	-207	-0-	681	1	8398	2	N	13					147
							14	9									

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

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-
06	5280	X	3440	-0-	-1840	-0-	685	1	2755	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	717	1	4297	2	N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

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
06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8154	2	41	9	N	37					82
*07	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					82

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

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
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	694	1	2680	2	N	-0-					103
*07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	717	1	3064	2	N	42					145
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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									
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	472	1	1600	2	N	35	195	1			10
							39	9									
*07	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	447	1	1610	2	N	43					53
							47	9									

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

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									
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	688	1	4005	2	N	68					105
							75	9									
07	4960	X	3317	-0-	-1643	-0-	548	1	2723	2	N	42	127	1			20
							46	9									

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

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-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 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
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									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	694	1	915	2	N	-0-					87
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	717	1	876	2	N	23					110
							25	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

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
06	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	688	1	1827	2	N	-0-					102
*07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	717	1	3217	2	N	-0-					102

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

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									
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	766	1	3272	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	791	1	2661	2	N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

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									
06	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	70	1	2731	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
07	3131	X	2053	-0-	-1078	-0-	72	1	1981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 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
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									
06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	648	1	7443	2	N	5	163	1			25
							6	9									
*07	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	648	1	7360	2	N	155					180
							171	9									

PATE WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

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
06	10170	X	9949	-0-	-221	-0-	9949	2			N	-0-					204
07	11098	X	10356	-0-	-742	-0-	10356	2			N	-0-					204

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

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
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8898	2	3	9	N	3					60
07	9238	X	6614	-0-	-2624	-0-	6584	2	30	9	N	27					87

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

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									
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	367	1	4788	2	Y	-0-					24
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	368	1	3153	2	Y	-0-					24

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

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
06	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	402	1	2563	2	Y	13	79	1			13
							14	9									
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	429	1	3435	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
06	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	204	1	2973	2	Y	-0-	7	1			8
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	204	1	3309	2	Y	13					21
							14	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

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
06	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	211	1	2925	2	Y	18	27	1			10
							20	9									
07	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	226	1	2869	2	Y	11					21
							12	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

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
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1091	1	1228	2	N	-0-					95
*07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1129	1	1314	2	N	-0-					95

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223993 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6725 - 9203

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-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

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									
06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	266	1	9106	2	Y	38	75	1			14
							42	9									
*07	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	266	1	8652	2	Y	42					56
							46	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

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
06	2670	N	2125	-0-	-545	-0-	459	1	1666	2	N	-0-					123
07	2356	N	2333	-0-	-23	-0-	466	1	1867	2	N	-0-					123

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-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
KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 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
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
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	310	1	3789	2	N	-0-					132
*07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	345	1	4228	2	N	-0-					132

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 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
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
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	690	1	952	2	N	-0-					109
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	717	1	534	2	N	-0-					109

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
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
06	9060	X	8024	-0-	-1036	-0-	647	1	7377	2	N	-0-					158
07	9362	X	9097	-0-	-265	-0-	665	1	8432	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
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
06	7140	X	6638	-0-	-502	-0-	694	1	5944	2	N	-0-					62
*07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	717	1	6507	2	N	83					145
							91	9									

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
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									
06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	61	1	2959	2	Y	13	16	1			12
							14	9									
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	57	1	3137	2	Y	8	9	1			11
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
06	3000	N	1363	-0-	-1637	5074	25	1	1329	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
*07	3100	N	1363	-0-	-1737	3337	18	1	1342	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

PATE WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

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
06	10890	X	10312	-0-	-578	-0-	10312	2			N	-0-					179
07	11470	X	10694	-0-	-776	-0-	10694	2			N	-0-					179

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

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
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	329	1	3226	2	N	-0-					194
*07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	343	1	2983	2	N	-0-					194

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

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
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40
07	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					40

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

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									
06	3000	N	1806	-0-	-1194	3626	25	1	1771	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
*07	3100	N	1798	-0-	-1302	2324	20	1	1774	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 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
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
06	4530	X	2204	-0-	-2326	-0-	520	1	1684	2	N	-0-					80
07	4681	X	2693	-0-	-1988	-0-	674	1	2019	2	N	-0-					80

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 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
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									
06	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	58	1	2840	2	Y	26	29	1			23
							29	9									
07	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	54	1	2927	2	Y	15	17	1			21
							17	9									

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
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									
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	107	1	4566	2	Y	34	37	1			30
							37	9									
*07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	113	1	4824	2	Y	24	23	1			31
							26	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
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
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	Y	1	64	1			43
							1	9									
*07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	186	1	2420	2	Y	-0-					43

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
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-
06	8340	X	1241	-0-	-7099	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
07	4340	X	1282	-0-	-3058	-0-	1282	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
06	10440	X	9966	-0-	-474	-0-	693	1	9273	2	N	-0-					60
07	10788	X	10785	-0-	-3	-0-	717	1	10068	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	X	1746	-0-	-886	-0-	47 35	1 9	1664	2	Y	32	47	1			21
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	51 30	1 9	2561	2	Y	27	33	1			15
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50 31	1 9	2447	2	Y	28	23	1			20
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	2522	2	Y	18	16	1			22
06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	47 23	1 9	2385	2	Y	21	24	1			19
*07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	56 17	1 9	2597	2	Y	15	14	1			20

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 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
02	4144	X	3598	-0-	-546	-0-	459 59	1 9	3080	2	Y	54					65
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	509 4	1 9	4211	2	Y	4					69
04	4440	X	3689	-0-	-751	-0-	492 6	1 9	3191	2	Y	5					74
05	4588	X	3586	-0-	-1002	-0-	534 7	1 9	3045	2	Y	6					80
06	4050	X	3744	-0-	-306	-0-	547 13	1 9	3184	2	Y	12					92
07	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	565 14	1 9	2944	2	Y	13					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

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
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									
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	437	1	4420	2	Y	13					34
							14	9									
*07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	452	1	4721	2	Y	12					46
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	211	1	2412	2	Y	19	27	1			9
							21	9									
07	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	226	1	2327	2	Y	11					20
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	288	1	4128	2	Y	11					50
							12	9									
07	4526	X	4281	-0-	-245	-0-	294	1	3962	2	Y	23					73
							25	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7350	X	6402	-0-	-948	-0-	178	1	6220	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
07	7595	X	7402	-0-	-193	-0-	184	1	7208	2	Y	9					11
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	150	1	739	2	N	-0-					52
07	2015	X	1557	-0-	-458	-0-	361	1	1196	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
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
06	4740	X	3952	-0-	-788	-0-	650	1	3302	2	N	-0-					40
07	5177	X	3937	-0-	-1240	-0-	626	1	3311	2	N	-0-					40

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
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
06	3000	N	3319	-0-	319	319	246	1	3073	2	N	-0-					28
*07	3093	N	2774	-0-	-319	-0-	216	1	2558	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
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									
06	3000	N	642	-0-	-2358	1450	14	1	624	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*07	1740	N	290	-0-	-1450	-0-	87	1	184	2	Y	17	3	1			17
							19	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
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									
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	597	1	5734	2	N	28					133
							31	9									
*07	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	699	1	5442	2	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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

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-
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	691	1	7968	2	N	-0-					-0-
*07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	706	1	7019	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

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									
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	694	1	3509	2	N	24					121
							26	9									
*07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	717	1	3746	2	N	-0-					121

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

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
06	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	553	1	7635	2	N	44					468
							48	9									
07	9641	X	7667	-0-	-1974	-0-	572	1	7026	2	N	63	185	1			346
							69	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

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
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5938	2	14	9	Y	13					38
07	6169	X	5611	-0-	-558	-0-	5611	2			Y	-0-					38

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

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
06	9000	X	8489	-0-	-511	-0-	8456	2	33	9	Y	30					85
07	9238	X	7034	-0-	-2204	-0-	7034	2			Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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

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-
06	3060	X	1809	-0-	-1251	-0-	513	1	1296	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1306	-0-	-1856	-0-	530	1	776	2	N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

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
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	294	1	4804	2	Y	-0-					105
07	4185	X	3865	-0-	-320	-0-	304	1	3561	2	Y	-0-					105

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

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
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	211	1	2845	2	Y	18	27	1			11
							20	9									
07	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	226	1	3100	2	Y	11					22
							12	9									

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

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-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

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-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	725	1	1947	2	N	-0-					-0-
*07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	731	1	1959	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATE WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 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
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
06	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	71	1	2879	2	N	2	1	1	1	8	28
							2	9									
*07	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	2	N	-0-					28

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 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
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-
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	548	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1637	-0-	-595	-0-	566	1	1071	2	N	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10385	2	224	9	N	204					776
*07	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10416	2	320	9	N	291	562	1			505

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5340	X	5183	-0-	-157	-0-	226	1	4957	2	Y	-0-	5	1			8
07	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	234	1	5153	2	Y	-0-					8

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
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									
06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	437	1	7956	2	Y	52					68
							57	9									
07	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	452	1	7665	2	Y	35					103
							39	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
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									
06	6000	X	3077	-0-	-2923	-0-	545	1	2475	2	Y	52					68
							57	9									
07	6200	X	4518	-0-	-1682	-0-	564	1	3915	2	Y	35					103
							39	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
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									
06	7650	X	6365	-0-	-1285	-0-	323	1	6000	2	N	38					128
							42	9									
07	7657	X	5831	-0-	-1826	-0-	339	1	5492	2	N	-0-					128

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
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
06	7320	X	6584	-0-	-736	-0-	694	1	5890	2	N	-0-	152	1			56
07	7564	X	7157	-0-	-407	-0-	717	1	6440	2	N	-0-					56

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 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
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									
06	5640	X	5129	-0-	-511	-0-	178	1	4909	2	Y	38	169	1			22
							42	9									
*07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	184	1	5721	2	Y	117					139
							129	9									

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

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-
06	4680	X	3480	-0-	-1200	-0-	736	1	2744	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2383	-0-	-2453	-0-	697	1	1686	2	N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

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
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	783	1	2400	2	N	-0-					83
07	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	787	1	2179	2	N	-0-					83

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

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									
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	694	1	4857	2	N	-0-					97
*07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	717	1	4848	2	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
06	9900	X	9013	-0-	-887	-0-	835	1	8172	2	N	5					127
							6	9									
07	10230	X	9145	-0-	-1085	-0-	870	1	8275	2	N	-0-					127

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
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
06	6600	X	4373	-0-	-2227	-0-	320	1	4017	2	N	33					125
							36	9									
07	5549	X	4630	-0-	-919	-0-	353	1	4277	2	N	-0-					125

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
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
06	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	787	1	3795	2	Y	34	80	1			10
							37	9									
*07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	813	1	6019	2	Y	30					40
							33	9									

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
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									
06	4140	X	4087	-0-	-53	-0-	394	1	3693	2	Y	-0-					28
*07	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	395	1	4070	2	Y	-0-					28

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 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
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
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	192	1	5382	2	Y	18	27	1			8
							20	9									
07	7626	X	6043	-0-	-1583	-0-	208	1	5823	2	Y	11					19
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 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
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									
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	673	1	1894	2	N	9					92
							10	9									
*07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	639	1	2219	2	N	-0-					92

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 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
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-
06	6900	X	6667	-0-	-233	-0-	663	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6929	-0-	-201	-0-	689	1	6240	2	N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 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
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
06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8599	2	4	9	N	4	164	1			25
*07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	8938	2	197	9	N	179	179	1			25

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
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
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					107
*07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					107

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 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
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-
06	6240	X	2622	-0-	-3618	-0-	274	1	2348	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	4622	-0-	-1702	-0-	304	1	4318	2	Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 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
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
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	292	1	4215	2	Y	11					28
							12	9									
07	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	301	1	4459	2	Y	23					51
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 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
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									
06	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	271	1	7326	2	Y	1	62	1			54
							1	9									
*07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	263	1	6807	2	Y	-0-					54

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 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
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
06	3000	X	1054	-0-	-1946	-0-	507	1	547	2	N	-0-					68
07	3100	X	1998	-0-	-1102	-0-	477	1	1515	2	N	5					73
							6	9									

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
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-
06	8760	X	6382	-0-	-2378	-0-	1171	1	5211	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6092	-0-	-2278	-0-	1209	1	4883	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
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-
06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	855	1	6193	2	N	-0-					-0-
*07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	895	1	6472	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
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-
06	7980	X	7648	-0-	-332	-0-	347	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7388	-0-	-393	-0-	355	1	7033	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
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-
06	10710	X	10321	-0-	-389	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10166	-0-	-653	-0-	10166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		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

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									
06	5970	X	5552	-0-	-418	-0-	671	1	4881	2	N	-0-					68
*07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	717	1	5899	2	N	-0-					68

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

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-
06	12240	X	10956	-0-	-1284	-0-	573	1	10383	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	10935	-0-	-1651	-0-	592	1	10343	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

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-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
*07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

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-
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	576	1	4931	2	N	-0-					-0-
*07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	609	1	5051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 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
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									
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	221	1	3315	2	Y	-0-	68	1			107
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	212	1	3432	2	Y	-0-					107

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 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
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-
06	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10800	X	9680	-0-	-1120	-0-	694	1	8986	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9945	-0-	-905	-0-	717	1	9228	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 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
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-
06	14970	X	12372	-0-	-2598	-0-	1487	1	10885	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	12289	-0-	-3180	-0-	1676	1	10613	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 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
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-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	211	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2003	-0-	-477	-0-	218	1	1785	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON NO. 2 WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 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
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-
06	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	852	1	4626	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5694	-0-	-103	-0-	950	1	4744	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 #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

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-
06	9990	X	9731	-0-	-259	-0-	1901	1	7821	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
07	10323	X	9413	-0-	-910	-0-	2039	1	7374	2	N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

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									
06	5640	X	5105	-0-	-535	-0-	553	1	4550	2	N	2	1	1	1	8	117
							2	9									
07	5828	X	5248	-0-	-580	-0-	600	1	4648	2	N	-0-					117

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

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									
06	2370	X	1622	-0-	-748	-0-	100	1	1498	2	Y	22	9	1			18
							24	9									
*07	3100	N	3196	-0-	96	96	54	1	3133	2	Y	8	13	1			13
							9	9									

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

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
06	6840	X	6472	-0-	-368	-0-	6472	2			Y	-0-					74
07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	6495	2			Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
06	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	351	1	3577	2	N	-0-					-0-
*07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	369	1	4200	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
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									
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	458	1	2161	2	N	3	133	1			60
							3	9									
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	479	1	2074	2	N	-0-					60

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
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									
06	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	319	1	5539	2	N	-0-					45
07	6200	X	6131	-0-	-69	-0-	278	1	5853	2	N	-0-					45

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
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-
06	14700	X	12561	-0-	-2139	-0-	1389	1	11172	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	14040	-0-	-1150	-0-	1417	1	12623	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
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-
06	5940	X	4586	-0-	-1354	-0-	873	1	3713	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4995	-0-	-1143	-0-	890	1	4105	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
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-
06	4380	X	4308	-0-	-72	-0-	1269	1	3039	2	N	-0-					-0-
*07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1314	1	3564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	173	1	172	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4293	-0-	1193	1193	322	1	3971	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

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
06	7560	X	7163	-0-	-397	-0-	7163	2			N	-0-					33
07	7471	X	6644	-0-	-827	-0-	6644	2			N	-0-					33

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

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
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					15
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					15

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	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

02	8120	X	7711	-0-	-409	-0-	315	1	7350	2	N	42					144
							46	9									
03	8556	X	6752	-0-	-1804	-0-	344	1	6240	2	N	153	185	1			112
							168	9									
04	8220	X	4411	-0-	-3809	-0-	342	1	3955	2	N	104	183	1			33
							114	9									
05	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	357	1	7496	2	N	47					80
							52	9									
06	8250	X	7754	-0-	-496	-0-	347	1	7266	2	N	128					208
							141	9									
07	8525	X	8001	-0-	-524	-0-	358	1	7585	2	N	53	181	1			80
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
02	7308	X	2475	-0-	-4833	-0-	467	1	2004	2	N	4	2	1	2	8	170
							4	9									
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	1	3593	2	N	2	1	1	1	8	170
							2	9									
06	5460	X	4634	-0-	-826	-0-	669	1	3963	2	N	2	1	1	1	8	170
							2	9									
*07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	675	1	4437	2	N	-0-					170

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

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
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2958	2	19	9	N	17					95
07	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					95

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

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
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	2	15	9	N	14					102
07	4867	X	4743	-0-	-124	-0-	4743	2			N	-0-					102

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

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
06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	681	1	8095	2	N	-0-					124
*07	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	717	1	8908	2	N	-0-					124

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

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-
06	8460	X	8012	-0-	-448	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	686	1	934	2	N	-0-					87
07	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	717	1	996	2	N	-0-					87

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

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
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	694	1	1963	2	N	-0-					125
*07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	717	1	2074	2	N	-0-					125

PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

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
06	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	102	1	4478	2	Y	-0-					35
07	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	102	1	4436	2	Y	-0-					35

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

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									
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	195	1	4091	2	Y	15					85
							17	9									
*07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	203	1	4852	2	Y	15					100
							17	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

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-
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1010	1	7	2	N	-0-					-0-
*07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1045	1	17	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 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
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-
06	4380	X	1253	-0-	-3127	-0-	1015	1	238	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	983	-0-	-3543	-0-	983	1			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 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
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-
06	5310	X	4279	-0-	-1031	-0-	513	1	3766	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3502	-0-	-1985	-0-	530	1	2972	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 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
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-
06	6000	X	5078	-0-	-922	-0-	845	1	4233	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	939	1	4315	2	N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	694	1	2107	2	N	-0-					32
07	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	717	1	1928	2	N	-0-					32

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 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
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									
06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	64	1	3031	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	76	1	3413	2	Y	9	8	1			12
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 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
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									
06	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	202	1	4218	2	Y	-0-	7	1			9
*07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	204	1	4499	2	Y	13					22
							14	9									

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 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
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
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					114
*07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					114

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
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
06	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	1165	1	2832	2	N	-0-					68
07	4185	X	4103	-0-	-82	-0-	1187	1	2916	2	N	-0-					68

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	418	1	7425	2	Y	39					82
							43	9									
*07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	428	1	7524	2	Y	26	90	1			18
							29	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 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
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
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					53
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	24	62	1			15

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	9420	X	8594	-0-	-826	-0-	102	1	8490	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									
07	9269	X	7826	-0-	-1443	-0-	102	1	7724	2	Y	-0-					37

PATE WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 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
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
06	5220	X	3700	-0-	-1520	-0-	102	1	3596	2	Y	2	1	1	1	8	36
							2	9									
07	5394	X	5142	-0-	-252	-0-	102	1	5040	2	Y	-0-					36

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 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
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
06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8936	2	61	9	N	55	182	1			23
*07	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9529	2	10	9	N	9					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 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
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									
06	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	372	1	2596	2	Y	-0-	9	1			46
07	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	383	1	2673	2	Y	-0-					46

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
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									
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	422	1	2034	2	Y	11	41	1			8
							12	9									
07	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	433	1	2602	2	Y	7					15
							8	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
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									
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	182	1	6109	2	N	118					145
							130	9									
*07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	175	1	4872	2	N	102	179	1			68
							112	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
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									
06	2949	X	2784	-0-	-165	-0-	1093	1	1691	2	N	-0-					102
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	1129	1	1679	2	N	5					107
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
06	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	528	1	2799	2	Y	11	81	1			8
							12	9									
07	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	552	1	2681	2	Y	7					15
							8	9									

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
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									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	379	1	1120	2	Y	-0-	9	1			44
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	383	1	1155	2	Y	-0-					44

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
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
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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-
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	844	1	4179	2	N	-0-					-0-
*07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	938	1	4289	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
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-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	4740	X	1780	-0-	-2960	-0-	787	1	993	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1621	-0-	-2533	-0-	867	1	754	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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-
06	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	1011	1	10162	2	N	-0-					-0-
*07	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	1063	1	10455	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

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-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	1324	1	7223	2	N	-0-					-0-
*07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	1372	1	9041	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

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-
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	907	1	3738	2	N	-0-					-0-
*07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	927	1	3537	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

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									
06	8640	X	7769	-0-	-871	-0-	630	1	7130	2	N	8					190
							9	9									
07	8928	X	8261	-0-	-667	-0-	651	1	7568	2	N	38					228
							42	9									

BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 9433

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	769	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4405	-0-	-772	-0-	820	1	3581	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

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
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
06	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	765	1	1830	2	Y	34	80	1			10
							37	9									
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	800	1	2922	2	Y	30					40
							33	9									

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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
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
06	9240	X	8662	-0-	-578	-0-	589	1	8073	2	N	-0-					60
07	9548	X	7167	-0-	-2381	-0-	607	1	6560	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
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
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	987	1	2118	2	N	62					198
							68	9									
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	1013	1	2303	2	N	48	178	1			68
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
06	11820	X	8932	-0-	-2888	-0-	1327	1	7605	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	10196	-0-	-1894	-0-	1385	1	8804	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	12060	X	11217	-0-	-843	-0-	11120	2	97	9	N	88	192	1			179
07	12090	X	11578	-0-	-512	-0-	11494	2	84	9	N	76	176	1			79

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	936	1	4852	2	N	-0-					-0-
*07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	939	1	5174	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	25380	X	24415	-0-	-965	-0-	24415	2			N	-0-	183	1			98
07	25854	X	25619	-0-	-235	-0-	25619	2			N	-0-					98

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	15810	X	11726	-0-	-4084	-0-	1969	1	9757	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	12921	-0-	-3416	-0-	2011	1	10910	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	9810	X	6535	-0-	-3275	-0-	392	1	6140	2	N	3					360
							3	9									
07	10137	X	7495	-0-	-2642	-0-	406	1	7089	2	N	-0-					360

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
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									
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	650	1	2953	2	N	48	3	1	3	8	132
							53	9									
*07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	697	1	3235	2	N	38					170
							42	9									

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

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
06	1920	X	1441	-0-	-479	-0-	1440	2	1	9	Y	1	34	1			2
07	1984	X	1416	-0-	-568	-0-	1413	2	3	9	Y	3					5

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

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									
06	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	1093	1	1408	2	N	-0-	60	1			3
07	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	1118	1	1355	2	N	12					15
							13	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
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									
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	167	1	8980	2	Y	42					56
							46	9									
07	9486	X	9475	-0-	-11	-0-	174	1	9297	2	Y	4					60
							4	9									

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

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
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	765	1	2098	2	N	-0-					163
*07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	766	1	2145	2	N	-0-					163

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

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-
06	6930	X	4845	-0-	-2085	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	4713	-0-	-2448	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

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
06	2490	X	2489	-0-	-1	-0-	678	1	1811	2	N	-0-					61
07	3193	X	2145	-0-	-1048	-0-	717	1	1391	2	N	34					95
							37	9									

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

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
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					37
07	6293	X	5934	-0-	-359	-0-	5934	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
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
06	900	X	332	-0-	-568	-0-	332	1			N	-0-					89
07	775	X	343	-0-	-432	-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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	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
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									
06	13710	X	10765	-0-	-2945	-0-	332	1	10433	2	N	-0-					306
07	14012	X	10335	-0-	-3677	-0-	343	1	9983	2	N	8	192	1			122
							9	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
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
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					7
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	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
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									
06	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	476	1	2373	2	Y	-0-	7	1			7
07	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	476	1	2181	2	Y	13					20
							14	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
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
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	565	1	2308	2	Y	-0-					11
*07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	584	1	2355	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-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
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
06	7680	X	5911	-0-	-1769	-0-	5911	2			N	-0-					65
07	7657	X	6455	-0-	-1202	-0-	6455	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
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
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	678	1	2877	2	N	78	130	1			26
							86	9									
*07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	699	1	2618	2	N	36					62
							40	9									

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
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									
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1092	1	1418	2	N	-0-					58
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	1102	1	1302	2	N	2					60
							2	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
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
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	1665	2			Y	-0-	38	1			2
07	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	1573	2			Y	-0-					2

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
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									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	383	1	2712	2	Y	-0-	9	1			46
07	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	383	1	2597	2	Y	-0-					46

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
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-
06	450	N	208	-0-	-242	-0-	168	1	40	2	N	-0-					-0-
07	403	N	206	-0-	-197	-0-	174	1	32	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
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									
06	4740	X	4135	-0-	-605	-0-	117	1	3974	2	Y	40	40	1			35
							44	9									
07	4898	X	4453	-0-	-445	-0-	126	1	4297	2	Y	27	26	1			36
							30	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
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									
06	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	77	1	3442	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	3844	X	3687	-0-	-157	-0-	78	1	3598	2	Y	10	10	1			13
							11	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
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
06	5640	X	3924	-0-	-1716	-0-	1	1	3923	2	N	-0-					82
*07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	1	1	6958	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
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									
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	304	1	5866	2	Y	35	38	1			31
							39	9									
07	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	165	1	4932	2	Y	12	23	1			20
							13	9									

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 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
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									
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	98	1	3486	2	Y	31	34	1			28
							34	9									
07	4185	X	3404	-0-	-781	-0-	89	1	3295	2	Y	18	21	1			25
							20	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 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
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
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	2	1	11837	2	N	-0-					180
07	12059	X	11114	-0-	-945	-0-	2	1	11112	2	N	-0-					180

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	6210	X	5710	-0-	-500	-0-	214	1	5366	2	Y	118	127	1			106
							130	9									
07	6417	X	5930	-0-	-487	-0-	216	1	5629	2	Y	77	80	1			103
							85	9									

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12330	X	12234	-0-	-96	-0-	756	1	11478	2	N	-0-					-0-
*07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	844	1	11683	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
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-
06	8880	X	7152	-0-	-1728	-0-	382	1	6770	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	8671	-0-	-505	-0-	480	1	8191	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
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
06	2370	X	2266	-0-	-104	-0-	2265	2	1	9	Y	1	62	1			3
07	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2238	2	4	9	Y	4					7

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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
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
06	2400	X	1024	-0-	-1376	-0-	430	1	594	2	N	-0-					133
07	2015	X	832	-0-	-1183	-0-	451	1	381	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
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
06	9240	X	8482	-0-	-758	-0-	8482	2			N	-0-					70
07	9548	X	7619	-0-	-1929	-0-	7619	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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
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									
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	467	1	6146	2	Y	-0-					38
07	6665	X	6514	-0-	-151	-0-	493	1	6021	2	Y	-0-					38

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 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
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									
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	459	1	471	2	Y	-0-					35
*07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	472	1	489	2	Y	-0-					35

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 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
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
06	4260	X	4249	-0-	-11	-0-	533	1	3647	2	Y	63	62	1			16
							69	9									
07	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	552	1	3659	2	Y	17					33
							19	9									

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 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
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
06	2160	X	1464	-0-	-696	-0-	1057	1	407	2	N	-0-					105
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	1121	1	1444	2	N	-0-					105

RASBERRY WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 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
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									
06	6180	X	5507	-0-	-673	-0-	477	1	5030	2	Y	-0-					39
07	6386	X	6076	-0-	-310	-0-	485	1	5591	2	Y	-0-					39

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
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									
06	7740	X	6672	-0-	-1068	-0-	1136	1	5475	2	N	55					212
							61	9									
07	7998	X	7180	-0-	-818	-0-	1174	1	5987	2	N	17	122	1			52
							19	9									

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 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
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
06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	163	1	9359	2	N	-0-					133
*07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	166	1	9113	2	N	34	152	1			15
							37	9									

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 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
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									
06	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	1095	1	1518	2	N	-0-					117
07	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	1131	1	1595	2	N	3					120
							3	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 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
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									
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	312	1	9905	2	N	-0-					180
*07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	319	1	9853	2	N	96	185	1			91
							106	9									

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
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									
06	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	324	1	1857	2	Y	-0-					3
07	2449	X	2226	-0-	-223	-0-	347	1	1878	2	Y	1					4
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 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
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-
06	4080	X	3199	-0-	-881	-0-	1162	1	2037	2	N	-0-					-0-
*07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	1370	1	2164	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 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
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-
06	5880	X	4379	-0-	-1501	-0-	351	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	4323	-0-	-1753	-0-	369	1	3954	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 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
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
06	5070	X	5047	-0-	-23	-0-	1003	1	4024	2	N	18					143
							20	9									
*07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	1036	1	4469	2	N	6	55	1			43
							7	9									

SAM WILSON UNIT #4 WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 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
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-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	924	1	5521	2	N	-0-					-0-
*07	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	969	1	5258	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 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
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-
06	9960	X	8260	-0-	-1700	-0-	605	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	8872	-0-	-1420	-0-	643	1	8229	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	2430	X	2135	-0-	-295	-0-	266	1	1869	2	Y	-0-					137
07	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	289	1	1956	2	Y	19					156
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	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
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
06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	694	1	6163	2	N	-0-					74
*07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	717	1	5447	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
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-
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1386	1	2785	2	N	-0-					-0-
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1446	1	2891	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	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
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									
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	710	1	865	2	N	-0-	55	1			28
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1130	1	642	2	N	-0-					28

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
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
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	718	1	163	2	N	114					281
							125	9									
07	899	X	779	-0-	-120	-0-	742	1	37	9	N	34	190	1			125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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-
06	4890	X	2038	-0-	-2852	-0-	604	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3570	-0-	-1545	-0-	624	1	2946	2	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
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									
06	12270	X	11926	-0-	-344	-0-	347	1	11579	2	N	-0-					41
*07	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	358	1	12433	2	N	-0-					41

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
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									
06	13680	X	9316	-0-	-4364	-0-	628	1	8605	2	N	75					214
							83	9									
07	14136	X	9236	-0-	-4900	-0-	649	1	8553	2	N	31					245
							34	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
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
06	2190	X	924	-0-	-1266	-0-	718	1	206	2	N	-0-					272
07	1147	X	812	-0-	-335	-0-	742	1	70	9	N	64					336

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
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									
06	12390	X	11498	-0-	-892	-0-	530	1	10959	2	N	8	193	1			142
							9	9									
07	12803	X	12006	-0-	-797	-0-	548	1	11433	2	N	23					165
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	436	1	3273	2	Y	3					25
							3	9									
*07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	488	1	3417	2	Y	33	30	1			28
							36	9									

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

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
06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					202
*07	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	2			N	-0-	20	1			182

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

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
06	4320	X	3689	-0-	-631	-0-	483	1	3206	2	Y	-0-					35
*07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	496	1	3853	2	Y	-0-					35

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

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									
06	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	483	1	2482	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									
*07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	499	1	3526	2	Y	-0-					25

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

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									
06	5310	X	5256	-0-	-54	-0-	105	1	5151	2	N	-0-					80
*07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	92	1	5977	2	N	5					85
							6	9									

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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
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
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					170
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	7700	X	4467	-0-	-3233	-0-	631 1	1 9	3835	2	N	1	181	1			78
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
06	4830	X	2628	-0-	-2202	-0-	671	1	1957	2	N	-0-					83
07	4960	X	2174	-0-	-2786	-0-	700	1	1474	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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		146	-0-	146	146	146	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
06	3000	N	2115	-0-	-885	2870	423	1	1688	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
*07	3100	N	2186	-0-	-914	1956	451	1	1735	2	Y	-0-					5

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

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									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	701	1	68	2	Y	11					39
							12	9									
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	717	1	1060	2	Y	-0-					39

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

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
06	2370	X	1888	-0-	-482	-0-	685	1	1203	2	N	-0-					68
*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	717	1	2366	2	N	62					130
							68	9									

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

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									
06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	678	1	8176	2	N	-0-					173
*07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	700	1	8835	2	N	-0-					173

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

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
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	694	1	2305	2	N	-0-					33
*07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	717	1	2979	2	N	-0-					33

BROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243287 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5932 - 8473

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 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
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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 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
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-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	724	1	7865	2	N	-0-					-0-
*07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	748	1	8035	2	N	-0-					-0-

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
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
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					150
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	1	101	1			50

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
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-
06	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	756	1	11487	2	N	-0-					-0-
*07	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	823	1	11128	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
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-
06	14970	X	14831	-0-	-139	-0-	836	1	13995	2	N	-0-					-0-
07	15469	X	14953	-0-	-516	-0-	931	1	14022	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
02	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	301	1	8109	2	N	-0-					4
03	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	358	1	9153	2	N	-0-					4
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	335	1	11246	2	N	-0-					4
05	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	335	1	12317	2	N	-0-					4
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	289	1	7598	2	N	-0-					4
07	6975	X	5756	-0-	-1219	-0-	266	1	5490	2	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
02	8400	X	4288	-0-	-4112	-0-	301	1	3987	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	4501	-0-	-4799	-0-	358	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	5694	-0-	-2886	-0-	335	1	5359	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6187	-0-	-1718	-0-	335	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4281	-0-	-2679	-0-	324	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	4816	-0-	-4360	-0-	335	1	4481	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

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-
06	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	10004	-0-	-71	-0-	725	1	9279	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

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-
06	6150	X	5540	-0-	-610	-0-	406	1	5134	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	405	1	5181	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

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									
06	11400	X	9728	-0-	-1672	-0-	616	1	9112	2	N	-0-					162
07	10819	X	10128	-0-	-691	-0-	637	1	9491	2	N	-0-					162

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

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-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

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									
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	265	1	12251	2	N	34	1	1	1	8	132
							37	9									
*07	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	274	1	12939	2	N	44					176
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 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
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
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	1			N	-0-					155
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	465	1	75	2	N	-0-					155

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
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									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	694	1	2588	2	N	3					179
							3	9									
*07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	717	1	2650	2	N	-0-					179

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
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
06	13410	X	11387	-0-	-2023	-0-	11351	2	36	9	N	33	183	1			20
07	13485	X	11095	-0-	-2390	-0-	11095	2			N	-0-					20

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
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									
06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	692	1	8016	2	N	50	1	1	1	8	148
							55	9									
*07	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	717	1	8479	2	N	37	168	1			17
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
06	10020	X	9640	-0-	-380	-0-	9640	2			N	-0-					178
07	10354	X	9238	-0-	-1116	-0-	9194	2	44	9	N	40					218

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

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									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	935	1	4207	2	Y	15					170
							17	9									
07	4805	X	4710	-0-	-95	-0-	856	1	3810	2	Y	40					210
							44	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

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
06	6780	X	6691	-0-	-89	-0-	208	1	6463	2	Y	18	76	1			14
							20	9									
07	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	210	1	6286	2	Y	11					25
							12	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

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
06	14130	X	10128	-0-	-4002	-0-	2	1	10126	2	N	-0-					182
07	12803	X	11142	-0-	-1661	-0-	2	1	11140	2	N	-0-					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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									
06	6720	X	6504	-0-	-216	-0-	347	1	6157	2	N	-0-					100
07	6944	X	6822	-0-	-122	-0-	358	1	6464	2	N	-0-					100

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	450	1	4564	2	N	55					312
							61	9									
07	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	465	1	4478	2	N	36	195	1			153
							40	9									

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
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-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
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									
06	10410	X	9778	-0-	-632	-0-	450	1	9311	2	N	15	178	1			247
							17	9									
07	11439	X	11353	-0-	-86	-0-	465	1	10857	2	N	28					275
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	197	1	4	9	N	4	2	1	2	8	46
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	1			N	-0-					46

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

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
06	11970	X	11141	-0-	-829	-0-	2	1	11139	2	N	-0-					120
07	11346	X	10279	-0-	-1067	-0-	2	1	10277	2	N	-0-					120

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

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
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	723	1	1748	2	N	-0-					42
07	2232	N	1909	-0-	-323	-0-	564	1	1345	2	N	-0-					42

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

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									
06	10890	X	10709	-0-	-181	-0-	215	1	10477	2	Y	15					85
							17	9									
*07	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	214	1	10874	2	Y	15					100
							17	9									

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

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
06	7500	X	6274	-0-	-1226	-0-	6253	2	21	9	Y	19					104
07	7750	X	6543	-0-	-1207	-0-	6520	2	23	9	Y	21	89	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
06	4920	X	4679	-0-	-241	-0-	394	1	4285	2	Y	-0-					55
07	5084	X	4780	-0-	-304	-0-	423	1	4357	2	Y	-0-					55

NEWCOMB WELL #: 3H RRCID -> 245994 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 5237 - 9063

02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

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
06	17247	X	4412	-0-	-12835	-0-	1020	1	3388	2	Y	4	35	1			29
							4	9									
07	5766	X	4357	-0-	-1409	-0-	1022	1	3335	2	Y	-0-					29

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

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
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1093	1	4794	2	N	-0-					68
07	5115	X	4421	-0-	-694	-0-	1130	1	3291	2	N	-0-					68

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
06	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	938	1	2768	2	N	13					60
							14	9									
*07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	996	1	3234	2	N	-0-					60

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

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
06	12240	X	11073	-0-	-1167	-0-	2	1	11071	2	N	-0-					142
07	12648	X	11041	-0-	-1607	-0-	2	1	11039	2	N	-0-					142

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

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
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	689	1	4826	2	N	-0-					10
*07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	717	1	4820	2	N	128					138
							141	9									

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

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-
06	14760	X	12323	-0-	-2437	-0-	221	1	12102	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	12902	-0-	-2350	-0-	231	1	12671	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

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
06	8880	X	8431	-0-	-449	-0-	8363	2	68	9	N	62					114
07	9176	X	8618	-0-	-558	-0-	8587	2	31	9	N	28					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 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
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-
06	8400	X	7193	-0-	-1207	-0-	601	1	6592	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	6940	-0-	-1678	-0-	642	1	6298	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

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
06	1140	X	3	-0-	-1137	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	91	1			7
07	1178	X	847	-0-	-331	-0-	624	1	223	2	Y	-0-					7

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

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
06	6393	X	368	-0-	-6025	-0-	368	2			N	-0-					62
*07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					62

BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

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									
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	943	1	5810	2	N	-0-	63	1			42
*07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	965	1	5720	2	N	73					115
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 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
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									
06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	238	1	2818	2	N	3	125	1			35
							3	9									
07	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	246	1	2415	2	N	-0-					35

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 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
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
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	437	2			N	-0-					50
07	744	N	335	-0-	-409	-0-	335	2			N	-0-					50

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 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
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
06	8820	X	8448	-0-	-372	-0-	8427	2	21	9	Y	19					118
07	8959	X	8738	-0-	-221	-0-	8715	2	23	9	Y	21	101	1			38

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
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
06	3030	X	1892	-0-	-1138	-0-	503	1	1389	2	N	-0-					50
07	3131	X	1822	-0-	-1309	-0-	302	1	1520	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
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
06	2970	X	2967	-0-	-3	-0-	544	1	2423	2	Y	-0-					16
*07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	584	1	3100	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
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-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
*07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			2
07	T. A.		5	-0-	5	5	1	2	4	9	Y	4					5

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

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
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	818	1	4015	2	N	37					90
							41	9									
*07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	859	1	3708	2	N	-0-					90

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

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	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	1427	1	2305	2	N	2					134
							2	9									
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1236	1	2304	2	N	4					138
							4	9									
*07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1437	1	2656	2	N	15					153
							17	9									

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 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
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
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	171	1	4225	2	Y	-0-					55
*07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	182	1	4348	2	Y	-0-					55

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 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
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									
06	10650	X	9771	-0-	-879	-0-	646	1	9121	2	N	4	2	1	2	8	85
							4	9									
*07	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	696	1	11769	2	N	40					125
							44	9									

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
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									
06	5430	X	5043	-0-	-387	-0-	673	1	4361	2	N	8					105
							9	9									
*07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	717	1	4980	2	N	7					112
							8	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
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
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	766	1	2866	2	Y	-0-					58
07	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	791	1	2503	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
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-
06	8250	X	6816	-0-	-1434	-0-	500	1	6316	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7019	-0-	-173	-0-	509	1	6510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1076	1	2059	2	N	41					143
							45	9									
*07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1104	1	2067	2	N	-0-					143

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
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
06	570	X	308	-0-	-262	-0-	308	1			N	-0-					41
07	589	X	331	-0-	-258	-0-	331	1			N	-0-					41

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	221	1	11169	2	N	-0-					-0-
*07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	231	1	12163	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
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-
06	12960	X	11560	-0-	-1400	-0-	226	1	11334	2	N	-0-					-0-
07	13392	X	11688	-0-	-1704	-0-	234	1	11454	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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									
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	324	1	5582	2	N	2	1	1	1	8	158
							2	9									
*07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	344	1	5117	2	N	-0-					158

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
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									
06	5580	X	1547	-0-	-4033	-0-	619	1	903	2	N	23	183	1			47
							25	9									
07	1705	X	1072	-0-	-633	-0-	681	1	391	2	N	-0-					47

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
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
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					34
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	1	20	1			15

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
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									
06	10440	X	10379	-0-	-61	-0-	336	1	10023	2	Y	18					21
							20	9									
*07	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	359	1	10270	2	Y	8					29
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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									
06	3660	X	2429	-0-	-1231	-0-	347	1	2058	2	Y	22					26
							24	9									
07	3782	X	2969	-0-	-813	-0-	347	1	2611	2	Y	10					36
							11	9									

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
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									
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	705	1	2371	2	N	6	41	1			70
							7	9									
07	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	612	1	1839	2	N	52					122
							57	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
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
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	1055	1	4320	2	N	-0-					113
*07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	1115	1	4426	2	N	2					115
							2	9									

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
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
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1009	1	4296	2	Y	-0-					143
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	897	1	3477	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 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
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
06	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	939	1	9997	2	N	8					63
							9	9									
*07	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	983	1	10265	2	N	-0-					63

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 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
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									
06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	404	1	5644	2	Y	2					36
							2	9									
*07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	422	1	4998	2	Y	4					40
							4	9									

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
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									
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	385	1	2803	2	Y	2					36
							2	9									
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	408	1	2570	2	Y	4					40
							4	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
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									
06	6660	X	6433	-0-	-227	-0-	1481	1	4938	2	N	13					33
							14	9									
07	6882	X	6201	-0-	-681	-0-	1582	1	4619	2	N	-0-					33

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
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
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					57
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	214	1	9778	2	Y	3					18
							3	9									
*07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	210	1	10005	2	Y	2					20
							2	9									

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
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
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	184	1	4581	2	Y	-0-					54
07	4712	X	4610	-0-	-102	-0-	175	1	4435	2	Y	-0-	20	1			34

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
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-
06	13050	X	12004	-0-	-1046	-0-	880	1	11124	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	12771	-0-	-249	-0-	926	1	11845	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
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-
06	10770	X	9996	-0-	-774	-0-	733	1	9263	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10225	-0-	-904	-0-	741	1	9484	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
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-
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	611	1	7731	2	N	-0-					-0-
*07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	640	1	8185	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
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-
06	16980	X	15128	-0-	-1852	-0-	1109	1	14019	2	N	-0-					-0-
07	17019	X	16507	-0-	-512	-0-	1197	1	15310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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
06	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	686	1	2888	2	N	4					120
							4	9									
07	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	704	1	2727	2	N	82	156	1			46
							90	9									

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	683	1	2021	2	N	-0-					-0-
*07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	717	1	2061	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	5400	X	3740	-0-	-1660	-0-	496	1	3244	2	N	-0-					133
07	5580	X	4504	-0-	-1076	-0-	509	1	3976	2	N	17	117	1			33
							19	9									

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	671	1	5299	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5732	-0-	-1274	-0-	694	1	5038	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
YANCY WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	2100	X	1531	-0-	-569	-0-	1031	1	500	2	N	-0-					47
07	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	1100	1	431	2	N	5					52
							6	9									

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
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									
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	215	1	4542	2	Y	-0-	7	1			9
07	5673	X	4634	-0-	-1039	-0-	212	1	4408	2	Y	13					22
							14	9									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16590	X	12632	-0-	-3958	-0-	926	1	11706	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	13436	-0-	-2498	-0-	974	1	12462	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12120	X	11655	-0-	-465	-0-	854	1	10801	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	11780	-0-	-744	-0-	854	1	10926	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 #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 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
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									
06	7860	X	6673	-0-	-1187	-0-	553	1	6109	2	N	10					85
							11	9									
07	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	572	1	6611	2	N	-0-					85

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 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
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-
06	14610	X	12808	-0-	-1802	-0-	939	1	11869	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13427	-0-	-1112	-0-	973	1	12454	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	2700	X	1632	-0-	-1068	-0-	484	1	1105	2	N	39					412
							43	9									
*07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	500	1	2268	2	N	115	192	1			335
							127	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
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
06	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					40
07	11656	X	11393	-0-	-263	-0-	11393	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
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
06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					57
07	10354	X	9166	-0-	-1188	-0-	9166	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
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
06	7800	X	7458	-0-	-342	-0-	232	1	7226	2	N	-0-					45
07	8060	X	7125	-0-	-935	-0-	240	1	6885	2	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	334	1	9772	2	N	21	36	1			20
							23	9									
*07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	346	1	10073	2	N	65					85
							72	9									

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
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									
06	7710	X	5426	-0-	-2284	-0-	334	1	5073	2	N	17	146	1	1	8	20
							19	9									
07	7471	X	6372	-0-	-1099	-0-	351	1	5985	2	N	33					53
							36	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
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									
06	3090	X	2261	-0-	-829	-0-	139	1	2116	2	Y	5	16	1			2
							6	9									
07	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	127	1	1972	2	Y	5					7
							6	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					68
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					68

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
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
06	1170	N	970	-0-	-200	-0-	970	2			Y	-0-					25
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1484	2	36	9	Y	33					58

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
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-
06	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	518	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	352	1	3325	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	6690	X	5965	-0-	-725	-0-	672	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5850	-0-	-1063	-0-	352	1	5498	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
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-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	644	1	3202	2	N	-0-					-0-
*07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	499	1	3608	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
06	6900	X	6502	-0-	-398	-0-	1090	1	5412	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6145	-0-	-1326	-0-	810	1	5335	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
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-
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	830	1	5552	2	N	-0-					-0-
*07	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	508	1	6087	2	N	-0-					-0-

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
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									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1567	1	1772	2	N	-0-					95
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1632	1	1714	2	N	1					96
							1	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
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
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	251	1	2417	2	Y	3					23
							3	9									
*07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	273	1	2413	2	Y	33	28	1			28
							36	9									

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
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									
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	425	1	6931	2	Y	39					82
							43	9									
*07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	437	1	6520	2	Y	25	90	1			17
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
06	5640	X	5139	-0-	-501	-0-	694	1	4389	2	N	51					119
							56	9									
07	5673	X	5301	-0-	-372	-0-	717	1	4549	2	N	32					151
							35	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
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
06	9270	X	5139	-0-	-4131	-0-	5139	2			N	-0-					3
07	8525	X	4993	-0-	-3532	-0-	4993	2			N	-0-					3

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
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									
06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	190	1	9482	2	Y	2					17
							2	9									
*07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	187	1	9515	2	Y	3					20
							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
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
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	1	50	1			36
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					36

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
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									
06	4890	X	3043	-0-	-1847	-0-	344	1	2697	2	N	2					110
							2	9									
07	5053	X	3358	-0-	-1695	-0-	591	1	2747	2	N	18					128
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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-
06	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	716	1	10214	2	N	-0-					-0-
*07	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	800	1	10509	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

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
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	1294	1	1608	2	N	-0-					75
07	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	1337	1	1363	2	N	-0-					75

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

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									
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	529	1	1846	2	Y	3					62
							3	9									
*07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	547	1	1855	2	Y	32	32	1			62
							35	9									

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

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									
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	529	1	2227	2	Y	2					63
							2	9									
*07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	547	1	2176	2	Y	33	33	1			63
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 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
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
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	944	1	2224	2	N	-0-	120	1			53
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	998	1	2165	2	N	42					95
							46	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	292	1	1936	2	Y	3					25
							3	9									
*07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	371	1	2192	2	Y	33	30	1			28
							36	9									

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
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									
06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	875	1	1938	2	N	51	128	1			128
							56	9									
*07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	900	1	1973	2	N	12	112	1			28
							13	9									

YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 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
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
06	7770	X	6797	-0-	-973	-0-	6797	2			Y	-0-					33
07	8773	X	6824	-0-	-1949	-0-	6789	2	35	9	Y	32					65

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 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
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
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	541	1	3504	2	Y	63	63	1			16
							69	9									
07	4185	X	3821	-0-	-364	-0-	530	1	3272	2	Y	17					33
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 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
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									
06	2400	X	2235	-0-	-165	-0-	226	1	2009	2	Y	-0-	7	1			7
*07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	234	1	2324	2	Y	13					20
							14	9									

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	33
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	101	1	52	9	N	47					80

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

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
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	975	1	1445	2	Y	4					51
							4	9									
*07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	988	1	1970	2	Y	64	41	1			74
							70	9									

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	24	1			6

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

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
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
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					128
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	67	1			62

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

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
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
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	914	1	1111	2	N	-0-					39
07	1705	N	146	-0-	-1559	-0-	88	1	58	2	N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

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
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									
06	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	666	1	3395	2	N	116	184	1	1	8	21
							128	9									
07	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	715	1	4091	2	N	74					95
							81	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

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
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									
06	3480	X	2181	-0-	-1299	-0-	951	1	1142	2	N	80					139
							88	9									
07	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	1024	1	1263	2	N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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									
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	420	1	7250	2	Y	6					54
							7	9									
*07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	397	1	7246	2	Y	50					104
							55	9									

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
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
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	857	1	2623	2	N	5					72
							6	9									
*07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	828	1	2510	2	N	-0-					72

HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	6960	X	6450	-0-	-510	-0-	958	1	5485	2	N	6					88
							7	9									
07	7192	X	6213	-0-	-979	-0-	964	1	5249	2	N	-0-					88

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 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
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
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	875	1	3227	2	N	-0-					133
*07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	904	1	3575	2	N	-0-					133

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
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									
06	4410	X	4297	-0-	-113	-0-	397	1	3894	2	Y	5					52
							6	9									
*07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	419	1	4144	2	Y	50					102
							55	9									

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	932	1	2437	2	N	109	56	1			123
							120	9									
*07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	1050	1	2341	2	N	-0-	83	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 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
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									
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	961	1	6184	2	N	26					71
							29	9									
*07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1010	1	6447	2	N	12	56	1			27
							13	9									

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

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									
06	7020	X	5139	-0-	-1881	-0-	1429	1	3710	2	N	-0-					231
07	7254	X	6220	-0-	-1034	-0-	1476	1	4729	2	N	14					245
							15	9									

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

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
06	14400	X	14230	-0-	-170	-0-	14189	2	41	9	N	37	189	1			106
07	14973	X	14500	-0-	-473	-0-	14364	2	136	9	N	124					230

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

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-
06	12660	X	11772	-0-	-888	-0-	1476	1	10296	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12235	-0-	-847	-0-	1542	1	10693	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

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-
06	11760	X	11074	-0-	-686	-0-	1464	1	9610	2	N	-0-					-0-
07	12152	X	10793	-0-	-1359	-0-	1517	1	9276	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 #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 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
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-
06	12960	X	10862	-0-	-2098	-0-	1461	1	9401	2	N	-0-					-0-
07	13268	X	11677	-0-	-1591	-0-	1533	1	10144	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	15060	X	13830	-0-	-1230	-0-	1509	1	12321	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	14482	-0-	-1080	-0-	1582	1	12900	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 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
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-
06	8490	X	7144	-0-	-1346	-0-	1402	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7424	-0-	-667	-0-	1458	1	5966	2	N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 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
02	11452	X	11022	-0-	-430	-0-	322	1	10682	2	N	16					183
							18	9									
03	12679	X	12103	-0-	-576	-0-	352	1	11739	2	N	11					194
							12	9									
04	12270	X	11624	-0-	-646	-0-	346	1	11192	2	N	78	161	1			111
							86	9									
05	12493	X	11837	-0-	-656	-0-	356	1	11481	2	N	-0-					111
06	12090	X	11860	-0-	-230	-0-	347	1	11513	2	N	-0-					111
*07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	358	1	12047	2	N	143					254
							157	9									

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 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
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-
06	11370	X	11330	-0-	-40	-0-	1014	1	10316	2	N	-0-					-0-
*07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	1093	1	10592	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 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
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-
06	16260	X	14205	-0-	-2055	-0-	573	1	13632	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	14366	-0-	-2436	-0-	592	1	13774	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

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-
06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	573	1	10519	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	11094	-0-	-4	-0-	592	1	10502	2	N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

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
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	1093	1	3318	2	N	30					137
							33	9									
*07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	1124	1	3383	2	N	20					157
							22	9									

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

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									
06	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	169	1	2707	2	Y	43					66
							47	9									
*07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	186	1	3669	2	Y	4					70
							4	9									

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

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
06	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	660	1	2379	2	Y	-0-					59
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	729	1	2975	2	Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
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									
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1036	1	2984	2	N	32	69	1			16
							35	9									
07	3844	X	3233	-0-	-611	-0-	1091	1	2118	2	N	22					38
							24	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

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
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1299	1	1407	2	N	-0-					25
*07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1342	1	1545	2	N	-0-					25

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

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-
06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	960	1	8971	2	N	-0-					-0-
*07	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	1061	1	8802	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

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-
06	11820	X	9621	-0-	-2199	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9123	-0-	-2471	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

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-
06	19350	X	17263	-0-	-2087	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16279	-0-	-2817	-0-	16279	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

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-
06	12570	X	11667	-0-	-903	-0-	1020	1	10647	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	11845	-0-	-1113	-0-	1068	1	10777	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 #: 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
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-
06	8790	X	5685	-0-	-3105	-0-	100	1	5585	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5611	-0-	-992	-0-	107	1	5504	2	N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

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									
06	10530	X	9667	-0-	-863	-0-	521	1	9084	2	Y	56					83
							62	9									
07	10881	X	9888	-0-	-993	-0-	522	1	9322	2	Y	40	49	1			74
							44	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

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
06	6030	X	5440	-0-	-590	-0-	981	1	4448	2	N	10					80
							11	9									
07	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	999	1	4373	2	N	-0-					80

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

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-
06	15690	X	12391	-0-	-3299	-0-	908	1	11483	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	11848	-0-	-4427	-0-	859	1	10989	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

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-
06	11310	X	9081	-0-	-2229	-0-	666	1	8415	2	N	-0-					-0-
07	11098	X	8801	-0-	-2297	-0-	638	1	8163	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

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-
06	12180	X	10277	-0-	-1903	-0-	753	1	9524	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	10992	-0-	-1315	-0-	797	1	10195	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
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-
06	9780	X	4925	-0-	-4855	-0-	960	1	3965	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	4227	-0-	-2407	-0-	952	1	3275	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
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-
06	10830	X	9547	-0-	-1283	-0-	953	1	8594	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	9787	-0-	-1404	-0-	1030	1	8757	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
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-
06	5370	X	4782	-0-	-588	-0-	1326	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4691	-0-	-641	-0-	1372	1	3319	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
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-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1280	1	2310	2	N	-0-					-0-
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1328	1	2189	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

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
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-
06	11880	X	8787	-0-	-3093	-0-	644	1	8143	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	8766	-0-	-3510	-0-	636	1	8130	2	N	-0-					-0-

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
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
06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	169	1	10243	2	Y	-0-					56
*07	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	181	1	10457	2	Y	1	21	1			36
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 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
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									
06	12150	X	9301	-0-	-2849	-0-	467	1	8780	2	Y	49					74
							54	9									
07	12555	X	9735	-0-	-2820	-0-	522	1	9169	2	Y	40	44	1			70
							44	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	6690	X	1744	-0-	-4946	-0-	554	1	1125	2	Y	59					76
							65	9									
07	3503	X	1808	-0-	-1695	-0-	574	1	1186	2	Y	44	50	1			70
							48	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 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
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-
06	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1109	1	20610	2	N	-0-					-0-
07	23343	X	20120	-0-	-3223	-0-	1156	1	18964	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 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
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-
06	20670	X	15256	-0-	-5414	-0-	946	1	14310	2	N	-0-					-0-
07	21359	X	16709	-0-	-4650	-0-	1042	1	15667	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	19620	X	9126	-0-	-10494	-0-	861	1	8265	2	N	-0-					-0-
07	20274	X	6306	-0-	-13968	-0-	683	1	5623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1031	1	9782	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	10125	-0-	-1345	-0-	1037	1	9088	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
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-
06	6150	X	5823	-0-	-327	-0-	1022	1	4801	2	N	-0-					-0-
*07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	1129	1	4895	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									

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
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-
06	5670	X	5470	-0-	-200	-0-	1052	1	4418	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5728	-0-	-193	-0-	1054	1	4674	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
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-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	93	1	8	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 9121 - 9883

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-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

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-
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	447	1	5654	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4829	-0-	-658	-0-	350	1	4479	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

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-
06	9630	X	7873	-0-	-1757	-0-	577	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8540	-0-	-1163	-0-	619	1	7921	2	N	-0-					-0-

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

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
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1441	1	6669	2	N	6					83
							7	9									
*07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	1364	1	6034	2	N	22					105
							24	9									

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	10943	X	1610	-0-	-9333	-0-	312	1	1298	2	N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

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									
06	11520	X	9908	-0-	-1612	-0-	388	1	9456	2	N	58					410
							64	9									
07	11904	X	10107	-0-	-1797	-0-	400	1	9661	2	N	42					452
							46	9									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

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-
06	750	X	664	-0-	-86	-0-	664	1			N	-0-					-0-
07	775	X	706	-0-	-69	-0-	697	1	9	9	N	8	4	1	4	8	-0-

WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF.11936 - 12916

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	985	1	4667	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4754	-0-	-1043	-0-	920	1	3834	2	N	-0-					-0-

WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 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
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-
06	8100	X	6657	-0-	-1443	-0-	1160	1	5497	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	6624	-0-	-1746	-0-	1282	1	5342	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14280	X	12766	-0-	-1514	-0-	927	1	11839	2	N	-0-					-0-
07	14756	X	13004	-0-	-1752	-0-	973	1	12031	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 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
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-
06	15420	X	14777	-0-	-643	-0-	2575	1	12202	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	14768	-0-	-1786	-0-	2858	1	11910	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257992 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF.11103 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24510	X	22081	-0-	-2429	-0-	1115	1	20966	2	N	-0-					-0-
07	27063	X	22756	-0-	-4307	-0-	1205	1	21551	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 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
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-
06	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	980	1	14137	2	N	-0-					-0-
07	18600	X	15184	-0-	-3416	-0-	1036	1	14148	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	815	1	7023	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	8245	-0-	-1706	-0-	876	1	7369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15660	X	14193	-0-	-1467	-0-	1040	1	13153	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	14817	-0-	-1458	-0-	1074	1	13743	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	1034	1	17138	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	18239	-0-	-2779	-0-	1069	1	17170	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
07	775	X	721	-0-	-54	-0-	721	1			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 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
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-
06	18570	X	15749	-0-	-2821	-0-	1154	1	14595	2	N	-0-					-0-
07	17763	X	16805	-0-	-958	-0-	1218	1	15587	2	N	-0-					-0-

WRIGHT B WELL #: 9H RRCID -> 258646 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WRIGHT C WELL #: 13H RRCID -> 258726 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 9265 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	4620	X	3779	-0-	-841	-0-	345	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	3549	-0-	-1566	-0-	356	1	3193	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

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-
06	12540	X	11346	-0-	-1194	-0-	498	1	10848	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	11213	-0-	-1280	-0-	522	1	10691	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

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-
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	428	1	7574	2	N	-0-					-0-
*07	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	448	1	7444	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 1H RRCID -> 259204 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9015 - 10850

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

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-
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	523	1	5145	2	N	-0-					-0-
*07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	566	1	5058	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT A WELL #: 6H RRCID -> 259212 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF.10403 - 13300

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

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-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	564	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7891	-0-	-696	-0-	610	1	7281	2	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 #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 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
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-
06	3390	X	2386	-0-	-1004	-0-	469	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2449	-0-	-1054	-0-	506	1	1939	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

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-
06	6720	X	5719	-0-	-1001	-0-	529	1	5190	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6615	-0-	-50	-0-	587	1	6028	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

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-
06	8100	X	4735	-0-	-3365	-0-	506	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	1439	-0-	-6931	-0-	496	1	943	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

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-
06	10800	X	10335	-0-	-465	-0-	606	1	9729	2	N	-0-					-0-
*07	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	655	1	9694	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

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-
06	12150	X	7735	-0-	-4415	-0-	607	1	7128	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	5697	-0-	-2704	-0-	583	1	5114	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 2H RRCID -> 259305 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9334 - 11015

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14610	X	12111	-0-	-2499	-0-	2110	1	10001	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	11626	-0-	-3285	-0-	2250	1	9376	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9271 - 12980

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-
06	6900	X	3202	-0-	-3698	-0-	558	1	2644	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	188	-0-	-7779	-0-	36	1	152	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

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-
06	11880	X	10647	-0-	-1233	-0-	476	1	10171	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	8301	-0-	-4037	-0-	455	1	7846	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 4H RRCID -> 259419 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9281 - 13596

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

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									
06	8160	X	7280	-0-	-880	-0-	519	1	6700	2	Y	55					84
							61	9									
07	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	539	1	6971	2	Y	42	49	1			77
							46	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

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-
06	25440	X	18404	-0-	-7036	-0-	270	1	18134	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	24891	-0-	-126	-0-	297	1	24594	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 B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 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
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-
06	35580	X	30434	-0-	-5146	-0-	536	1	29898	2	N	-0-					-0-
07	35650	X	30991	-0-	-4659	-0-	590	1	30401	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	22680	X	21255	-0-	-1425	-0-	374	1	20881	2	N	-0-					-0-
*07	27018	X	27018	-0-	-0-	-0-	515	1	26503	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 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
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-
06	23610	X	20972	-0-	-2638	-0-	369	1	20603	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	21682	-0-	-1878	-0-	413	1	21269	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	36960	X	32617	-0-	-4343	-0-	574	1	32043	2	N	-0-					-0-
07	36921	X	33448	-0-	-3473	-0-	637	1	32811	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	22980	X	19926	-0-	-3054	-0-	281	1	19645	2	N	-0-					-0-
07	23777	X	18897	-0-	-4880	-0-	310	1	18587	2	N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-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

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15750	X	6701	-0-	-9049	-0-	118	1	6583	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	11704	-0-	-2897	-0-	223	1	11481	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27660	X	26134	-0-	-1526	-0-	460	1	25674	2	N	-0-					-0-
07	33356	X	29119	-0-	-4237	-0-	555	1	28564	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	409	1	22835	2	N	-0-					-0-
07	23560	X	10008	-0-	-13552	-0-	191	1	9817	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 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
02	30548	X	11097	-0-	-19451	-0-	2010 73	1 9	9014	2	N	66	140	1	1	8	45
03	33821	X	19526	-0-	-14295	-0-	2585 20	1 9	16921	2	N	18					63
04	30030	X	18662	-0-	-11368	-0-	1955 10	1 9	16697	2	N	9	1	1	1	8	70
05	28117	X	18593	-0-	-9524	-0-	1215 13	1 9	17365	2	N	12					82
06	24060	X	17455	-0-	-6605	-0-	1193 3	1 9	16259	2	N	3	49	1	1	8	35
*07	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	1206 8	1 9	18375	2	N	7					42

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
02	26516	X	24072	-0-	-2444	-0-	3196 70	1 9	20806	2	N	64	105	1			43
03	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	3343 21	1 9	26128	2	N	19					62
04	26400	X	24875	-0-	-1525	-0-	2240 7	1 9	22628	2	N	6					68
05	26660	X	23179	-0-	-3481	-0-	1221 14	1 9	21944	2	N	13					81
06	28410	X	21113	-0-	-7297	-0-	1193 2	1 9	19918	2	N	2	48	1	1	8	34
07	29357	X	22898	-0-	-6459	-0-	1206 8	1 9	21684	2	N	7					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27060	X	24345	-0-	-2715	-0-	297	1	24048	2	N	-0-			-0-
07	27156	X	24636	-0-	-2520	-0-	305	1	24331	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

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-
06	26130	X	19638	-0-	-6492	-0-	304	1	19334	2	N	-0-			-0-
07	25327	X	20120	-0-	-5207	-0-	301	1	19819	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

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-
06	24750	X	22181	-0-	-2569	-0-	259	1	21922	2	N	-0-			-0-
07	26350	X	22866	-0-	-3484	-0-	266	1	22600	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

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-
06	18420	X	15172	-0-	-3248	-0-	271	1	14901	2	N	-0-			-0-
07	18290	X	16387	-0-	-1903	-0-	271	1	16116	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

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-
06	22710	X	18187	-0-	-4523	-0-	258	1	17929	2	N	-0-			-0-
07	23467	X	19436	-0-	-4031	-0-	267	1	19169	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

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-
06	20430	X	17258	-0-	-3172	-0-	1026	1	16232	2	N	-0-			-0-
07	19747	X	16834	-0-	-2913	-0-	1063	1	15771	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

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-
06	21000	X	14767	-0-	-6233	-0-	304	1	14463	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	14590	-0-	-6118	-0-	324	1	14266	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
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-
06	22710	X	20084	-0-	-2626	-0-	254	1	19830	2	N	-0-			-0-
07	21545	X	15220	-0-	-6325	-0-	262	1	14958	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
02	0	W	25411	-0-	25411	395427	272	1	25139	2	N	-0-			-0-
03	0	W	27655	-0-	27655	423082	314	1	27341	2	N	-0-			-0-
04	0	W	23542	-0-	23542	446624	293	1	23249	2	N	-0-			-0-
05	469144	X	22520	-0-	-446624	-0-	293	1	22227	2	N	-0-			-0-
06	45660	X	21121	-0-	-24539	-0-	282	1	20839	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-
06	36030	X	19337	-0-	-16693	-0-	264	1	19073	2	N	-0-			-0-
*07	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	271	1	21406	2	N	-0-			-0-

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
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-
06	69120	X	39166	-0-	-29954	-0-	314	1	38852	2	N	-0-			-0-
07	47027	X	38830	-0-	-8197	-0-	324	1	38506	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	49620	X	27255	-0-	-22365	-0-	283	1	26972	2	N	-0-			-0-
07	35588	X	25914	-0-	-9674	-0-	314	1	25600	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	22461	-0-	-24163	-0-	303	1	22158	2	N	-0-			-0-
06	45120	X	20822	-0-	-24298	-0-	293	1	20529	2	N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 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
02	0	W	32143	-0-	32143	440876	272	1	31871	2	N	-0-			-0-
03	0	W	33702	-0-	33702	474578	312	1	33390	2	N	-0-			-0-
04	0	W	30110	-0-	30110	504688	307	1	29803	2	N	-0-			-0-
05	0	W	31635	-0-	31635	536323	321	1	31314	2	N	-0-			-0-
06	0	W	33946	-0-	33946	570269	312	1	33634	2	N	-0-			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	570269					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER MINERALS, INC. 676033
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 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
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	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3785	-0-	-617	-0-	3785	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
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-
06	7020	X	6000	-0-	-1020	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	6169	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
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
06	5880	X	4509	-0-	-1371	-0-	4509	3			N	-0-					289
07	5983	X	1217	-0-	-4766	-0-	1217	3			N	-0-					289

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
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-
06	2220	X	1755	-0-	-465	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	1349	-0-	-945	-0-	1349	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
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
06	8550	X	7894	-0-	-656	-0-	7874	3	20	9	N	18					68
07	8835	X	7899	-0-	-936	-0-	7880	3	19	9	N	17					85

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
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-
06	4620	X	2802	-0-	-1818	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3110	-0-	-827	-0-	3110	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
02	2744	X	2043	-0-	-701	-0-	151 6	1 9	1886	2	N	5					120
03	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	160 7	1 9	1997	2	N	6					126
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	257 3	1 9	2960	2	N	3					129
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	240 1	1 9	2757	2	N	1					130
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					130
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					1
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	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
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-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 189228 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 732 - 7792

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

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	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 6 RRCID -> 192013 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7328 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194276 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7179 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2550	-0-	-1139	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2431	-0-	-1139	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2893	-0-	-796	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 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
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	6597	-0-	-1091	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5892	-0-	-1398	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5460	-0-	-1050	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 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
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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 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
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	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3066	-0-	-534	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2459	-0-	-1230	-0-	2459	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	4851	-0-	-202	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	597	-0-	-612	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	747	-0-	-423	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

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	2159	-0-	-197	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

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	3290	-0-	-2600	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1647	-0-	-4053	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2941	-0-	-2949	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

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.		303	-0-	303	348	303	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		886	-0-	886	1234	886	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	1240	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	981	-0-	-321	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	5228	-0-	-538	-0-	5225	3	3	9	Y	3					53
06	5190	X	4508	-0-	-682	-0-	4488	3	20	9	Y	18	4	8			67
*07	5332	X	4859	-0-	-473	-0-	4829	3	30	9	Y	27					94

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 8822

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	-0-	-0-	-124	-0-					N	76	335	1			-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	66					66
*07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1171	1	495	3	N	52	13	8			105
							57	9									

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

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	3769	-0-	-695	-0-	3769	3			Y	-0-					6
06	4440	X	3550	-0-	-890	-0-	3550	3			Y	-0-					6
*07	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	466	1	3633	3	Y	2	6	1			2
							2	9									

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

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	3970	-0-	-370	-0-	3970	3			Y	-0-					3
06	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3740	3	2	9	Y	2	2	8			3
*07	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4699	3	25	9	Y	23					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	7263	-0-	-1479	-0-	7251	3	12	9	Y	11	1	8			288
06	8460	X	6982	-0-	-1478	-0-	6979	3	3	9	Y	3					291
07	8742	X	7042	-0-	-1700	-0-	7041	3	1	9	Y	1	1	8			26

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	6076	-0-	-1364	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5285	-0-	-1915	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	5261	2			N	-0-					-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
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	5739	-0-	-244	-0-	5737	3	2	9	Y	2					38
06	5790	X	5725	-0-	-65	-0-	5725	3			Y	-0-					38
07	5983	X	3723	-0-	-2260	-0-	3721	3	2	9	Y	2	2	8			38

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
*11	5610	X	4447	-0-	-1163	-0-	4447	3			N	-0-					144
*12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6268	3	9	9	N	8	1	8			151
*01	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6220	3	10	9	N	9	1	8			159
*02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5236	3	2	9	N	2					161
*03	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	5848	3	3	9	N	3	1	8			163
*04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	2	1	8			164
*05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6351	3	1	9	N	1	1	8			164
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6073	3	1	9	N	1	1	8			164
*07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6266	3	1	9	N	1	1	8			164

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
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	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4617	3	8	9	Y	7					70
06	4680	X	4517	-0-	-163	-0-	4513	3	4	9	Y	4					74
*07	4836	X	4359	-0-	-477	-0-	4325	3	34	9	Y	31	1	8			104

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

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
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	4170	-0-	-1007	-0-	4167	3	3	9	Y	3					43
06	5490	X	2833	-0-	-2657	-0-	2832	3	1	9	Y	1					44
07	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					49

CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 9482

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
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	2275	-0-	-112	-0-	1175	1	1090	3	N	9	9	8			141
							10	9									
06	2310	X	1166	-0-	-1144	-0-	1156	3	10	9	N	9	9	8			141
07	2387	X	1674	-0-	-713	-0-	595	1	1065	3	N	13	13	8			40
							14	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

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
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	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	3			Y	-0-					1
06	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12458	3	1	9	Y	1	1	8			1
*07	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13001	3	11	9	Y	10					11

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

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
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	5411	-0-	-944	-0-	5411	3			Y	-0-					20
06	6150	X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	3			Y	-0-					20
07	5828	X	696	-0-	-5132	-0-	695	3	1	9	Y	1	1	8			20

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

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
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	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	615	1	6467	3	Y	14	1	8			69
							15	9									
06	6150	X	2384	-0-	-3766	-0-	2328	3	56	9	Y	51	1	8			119
07	4774	X	2992	-0-	-1782	-0-	619	1	2367	3	Y	5	59	1	1	8	83
							6	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

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
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	6615	-0-	-1073	-0-	6615	3			N	-0-					45
06	7440	X	6392	-0-	-1048	-0-	6392	3			N	-0-					45
07	7347	X	6476	-0-	-871	-0-	6476	3			N	-0-					47

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
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	7575	-0-	-795	-0-	7575	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	6394	-0-	-1706	-0-	6393	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8308	X	6723	-0-	-1585	-0-	6723	3			Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	517	1	3606	3	N	6					102
							7	9									
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4143	3	25	9	N	23					125
07	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	655	1	3416	3	N	1	1	8			124
							1	9									

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
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	5489	-0-	-1300	-0-	180	1	5309	3	Y	-0-					33
06	5850	X	5681	-0-	-169	-0-	5677	3	4	9	Y	4	2	8			35
*07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6306	3	32	9	Y	29					64

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
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	2610	-0-	-273	-0-	962	1	1644	3	Y	4	1	8			148
							4	9									
06	2670	X	1838	-0-	-832	-0-	1837	3	1	9	Y	1	1	8			148
*07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	941	1	1851	3	Y	7	2	8			47
							8	9									

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
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	3408	-0-	-312	-0-	172	1	3234	3	Y	2	1	8			40
							2	9									
06	3870	X	590	-0-	-3280	-0-	582	3	8	9	Y	7					47
07	3999	X	2671	-0-	-1328	-0-	2669	3	2	9	Y	2	1	8			12

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
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	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	27	1	18628	2	N	-0-					-0-
06	36055	X	36055	-0-	-0-	-0-	36055	2			N	-0-					-0-
*07	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	14754	2			N	-0-					-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
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	4454	-0-	-1343	-0-	166	1	4288	3	Y	-0-					16
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6521	3	3	9	Y	3	3	8			16
07	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	5266	3	1	9	Y	1					17

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
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	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
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	2861	-0-	-177	-0-	2861	3			Y	-0-					22
06	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	2368	3			Y	-0-					22
07	3038	X	2338	-0-	-700	-0-	2338	3			Y	-0-					24

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
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	14884	-0-	-1019	-0-	14884	3			Y	-0-					5
06	15390	X	14362	-0-	-1028	-0-	14362	3			Y	-0-					5
07	15593	X	14655	-0-	-938	-0-	14653	3	2	9	Y	2	2	8			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
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	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	968	1	3407	3	Y	7	2	8			84
							8	9									
06	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	3616	3	9	9	Y	8	2	8			90
*07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	961	1	3991	3	Y	8	2	8			50
							9	9									

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
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	5877	-0-	-292	-0-	965	1	4912	3	N	-0-					166
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7424	3	3	9	N	3	3	8			166
*07	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3			N	-0-					114

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	7653	-0-	-1306	-0-	380	1	7264	3	Y	8	3	8			37
							9	9									
06	8670	X	6868	-0-	-1802	-0-	6865	3	3	9	Y	3	3	8			37
07	8866	X	7742	-0-	-1124	-0-	230	1	7505	3	Y	6	4	8			10
							7	9									

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
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	7058	-0-	-444	-0-	341	1	6717	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6900	-0-	-360	-0-	6899	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	7502	X	7471	-0-	-31	-0-	307	1	7163	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	2486	-0-	-3900	-0-	446	1	2027	3	Y	12	71	1	1	8	114
							13	9									
06	6180	X	1661	-0-	-4519	-0-	1660	3	1	9	Y	1	1	8			114
*07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	501	1	4320	3	Y	25	1	8			49
							28	9									

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	6217	-0-	-2835	-0-	404	1	5813	3	Y	-0-					105
06	9810	X	8583	-0-	-1227	-0-	8581	3	2	9	Y	2	1	8			106
07	10137	X	3646	-0-	-6491	-0-	523	1	3123	3	Y	-0-					14

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					114
06	1800	X	84	-0-	-1716	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	8			114
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	5596	-0-	-3022	-0-	299	1	5294	3	Y	3					17
							3	9									
06	8340	X	6217	-0-	-2123	-0-	6210	3	7	9	Y	6	5	8			18
07	8618	X	8064	-0-	-554	-0-	237	1	7827	3	Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	445	1	6352	3	Y	17	2	8			294
							19	9									
06	5160	X	3955	-0-	-1205	-0-	3923	3	32	9	Y	29	152	1	4	8	167
07	5332	X	3553	-0-	-1779	-0-	475	1	3046	3	Y	29	3	8			82
							32	9									

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
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	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					7
06	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 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
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	2361	-0-	-212	-0-	971	1	1390	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	1287	-0-	-1053	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1231	-0-	-1187	-0-	889	1	342	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 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
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	4448	-0-	-233	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3418	-0-	-1112	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4087	-0-	-501	-0-	214	1	3873	2	N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	392	1	5936	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6173	3	1	9	Y	1	2	1	1	8	3
*07	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	504	1	6440	3	Y	2	2	8			2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 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
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	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	967	1	1177	3	N	-0-					249
06	1920	X	1162	-0-	-758	-0-	1162	3			N	-0-					249
07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	931	1	777	3	N	12	12	8			237
							13	9									

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					91
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					91
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5	5	8			81

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

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	2306	-0-	-1476	-0-	2305	3	1	9	Y	1	1	8			3
06	3990	X	2427	-0-	-1563	-0-	2423	3	4	9	Y	4	4	8			3
07	4123	X	3329	-0-	-794	-0-	3323	3	6	9	Y	5	5	8			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

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	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13729	2			N	-0-					-0-
*07	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	15963	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

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	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7432	-0-	-1434	-0-	7432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	4748	-0-	-553	-0-	4748	3			N	-0-					384
06	4950	X	4321	-0-	-629	-0-	4321	3			N	-0-					384
07	5115	X	3840	-0-	-1275	-0-	3839	3	1	9	N	1	1	8			181

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
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	10778	-0-	-351	-0-	10770	3	8	9	N	7	1	8			249
06	10770	X	10422	-0-	-348	-0-	10415	3	7	9	N	6	1	8			254
07	11129	X	10814	-0-	-315	-0-	10799	3	15	9	N	14					220

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
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	5453	-0-	-2917	-0-	525	1	4928	3	N	-0-					346
06	7770	X	4745	-0-	-3025	-0-	4745	3			N	-0-					346
07	8029	X	6881	-0-	-1148	-0-	477	1	6404	3	N	-0-					139

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
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	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	9	6	8			3
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	10	10	8			3

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
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	12978	-0-	-321	-0-	12978	3			N	-0-					677
06	13050	X	12363	-0-	-687	-0-	12360	3	3	9	N	3					680
07	13485	X	12680	-0-	-805	-0-	12677	3	3	9	N	3	3	8			170

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
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	5624	-0-	-235	-0-	5621	3	3	9	N	3					10
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					10
07	5797	X	5761	-0-	-36	-0-	5758	3	3	9	N	3					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	4445	-0-	-1073	-0-	542	1	3903	3	Y	-0-	152	1			239
06	5340	X	2858	-0-	-2482	-0-	2855	3	3	9	Y	3	1	8			241
07	5518	X	3038	-0-	-2480	-0-	449	1	2587	3	Y	2	2	8			235
							2	9									

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
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	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5320	3	1	9	N	1	1	8			111
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5020	3	1	9	N	1	1	8			111
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	3			N	-0-					114

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
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	7277	-0-	-101	-0-	433	1	6841	3	Y	3					385
							3	9									
06	6960	X	6519	-0-	-441	-0-	6512	3	7	9	Y	6	1	8			390
*07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	645	1	6732	3	Y	-0-					333

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
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	5513	-0-	-36	-0-	966	1	4445	3	N	93	5	8			435
							102	9									
06	5370	X	4233	-0-	-1137	-0-	4212	3	21	9	N	19	184	1	5	8	265
07	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	971	1	4505	3	N	47	8	8			137
							52	9									

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
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	2022	-0-	-2938	-0-	744	1	1277	3	N	1	1	8			341
							1	9									
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3903	3	1	9	N	1	1	8			341
*07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	416	1	4795	3	N	2	2	8			182
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

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	8872	-0-	-1296	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8988	-0-	-762	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9552	-0-	-368	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

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	5442	-0-	-944	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5437	-0-	-887	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

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	11541	-0-	-549	-0-	188	1	11323	3	Y	27	27	1	1	8	68
							30	9									
06	11700	X	9961	-0-	-1739	-0-	9896	3	65	9	Y	59	1	8			126
07	12090	X	10564	-0-	-1526	-0-	109	1	10415	3	Y	36					136
							40	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

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	421	-0-	-8383	-0-	419	3	2	9	Y	2	2	8			1
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	4	4	8			1
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	8	3	8			9

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 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
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	5269	-0-	-94	-0-	970	1	4298	3	N	1	1	8			176
							1	9									
06	5100	X	4004	-0-	-1096	-0-	4003	3	1	9	N	1	1	8			176
07	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	971	1	4170	3	N	2	2	8			176
							2	9									

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	4999	-0-	-2317	-0-	4999	2			Y	-0-					87
06	7080	X	4846	-0-	-2234	-0-	4840	2	6	9	Y	5					92
07	7316	X	6850	-0-	-466	-0-	236	1	6607	2	Y	6					139
							7	9									

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
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	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 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
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	7986	-0-	-384	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7910	-0-	-190	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 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
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	5431	-0-	-118	-0-	787	1	4644	3	Y	-0-					39
06	5370	X	5163	-0-	-207	-0-	5163	3			Y	-0-					39
*07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	1086	1	5254	3	Y	-0-					33

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 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
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	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
06	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
*07	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

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	7252	-0-	-4528	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7238	-0-	-3922	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6862	-0-	-3430	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

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	10923	-0-	-2717	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11964	-0-	-1146	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
*07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

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	902	-0-	-1950	-0-	424	1	478	2	N	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	949	1	1720	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

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	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	514	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2334	-0-	-786	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	704	1	2812	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					33
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3630	3	7	9	Y	6					39
*07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4841	3	1	9	Y	1	1	8			18

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

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	6858	-0-	-365	-0-	821	1	6036	3	N	1					67
							1	9									
06	6990	X	6428	-0-	-562	-0-	6428	3			N	-0-					67
07	7099	X	7097	-0-	-2	-0-	853	1	6238	3	N	5					70
							6	9									

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

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	5036	-0-	-1257	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

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	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

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	4161	-0-	-2628	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5115	-0-	-1275	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
*07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

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	11331	-0-	-6711	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	11212	-0-	-6248	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	7991	-0-	-8625	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5060	-0-	-2860	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7786	-0-	-398	-0-	7786	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

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	3994	-0-	-222	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3835	-0-	-35	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

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	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	924	1	8220	3	Y	-0-					225
06	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			Y	-0-					225
07	8339	X	7598	-0-	-741	-0-	842	1	6756	3	Y	-0-					99

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

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	6092	-0-	-418	-0-	283	1	5797	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	6300	X	5485	-0-	-815	-0-	5484	3	1	9	Y	1	1	8			1
*07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	326	1	6551	3	Y	25	1	8			38
							28	9									

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

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	26	-0-	-2764	-0-	26	3			N	-0-					53
06	2520	X	8	-0-	-2512	-0-	8	3			N	-0-					53
07	2604	X	12	-0-	-2592	-0-	12	3			N	-0-					53

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

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	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	301	1	7220	3	N	13	165	1			97
							14	9									
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			N	-0-					97
*07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6909	3	10	9	N	9					91

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	3	1	8			2

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

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	4491	-0-	-3662	-0-	944	1	3547	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4857	-0-	-993	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-
07	6045	X	4563	-0-	-1482	-0-	644	1	3919	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

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	6064	-0-	-5902	-0-	6063	3	1	9	Y	1					3
06	11220	X	8133	-0-	-3087	-0-	8132	3	1	9	Y	1	1	8			3
07	11408	X	9836	-0-	-1572	-0-	9836	3			Y	-0-					1

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					216
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

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	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5981	3	10	9	Y	9					26
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2187	3	6	9	Y	5	1	8			30
*07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					30

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

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	5071	-0-	-323	-0-	576	1	4493	3	Y	2					17
							2	9									
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5239	3	2	9	Y	2	2	8			17
*07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	122	1	8529	3	Y	-0-					61

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

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	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	43	1	11612	3	Y	-0-					144
06	5940	X	5110	-0-	-830	-0-	5110	3			Y	-0-					144
07	6138	X	5114	-0-	-1024	-0-	280	1	4834	3	Y	-0-					63

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

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	-0-	-0-	-15	-0-					N	9	9	8			585
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	8	8	8			585
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	15	15	8			78

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

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	2836	-0-	-4604	-0-	288	1	2514	3	N	31	183	1	1	8	261
							34	9									
06	4350	X	2315	-0-	-2035	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	8			261
07	4495	X	2801	-0-	-1694	-0-	2710	3	91	9	N	83	121	1	1	8	28

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
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	4408	-0-	-1203	-0-	359	1	4037	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	5430	X	3619	-0-	-1811	-0-	3619	3			Y	-0-					-0-
*07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	343	1	4998	3	Y	24					38
							26	9									

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

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	-0-	-0-	-961	-0-					Y	29					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

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	2754	-0-	-160	-0-	971	1	1775	3	N	7					54
							8	9									
06	2820	X	1906	-0-	-914	-0-	1895	3	11	9	N	10					64
07	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	971	1	1196	3	N	21	1	8			84
							23	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

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	6312	-0-	-1624	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4909	-0-	-2501	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7410	-0-	-123	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

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	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8606	-0-	-64	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7248	-0-	-1711	-0-	7248	2			N	-0-					-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
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	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	308	1	725	3	Y	2					18
							2	9									
06	990	X	595	-0-	-395	-0-	595	3			Y	-0-					18
07	1023	X	980	-0-	-43	-0-	831	1	149	3	Y	-0-					61

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
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	4195	-0-	-486	-0-	329	1	3600	3	N	242	282	1	1	8	781
							266	9									
06	4530	X	3294	-0-	-1236	-0-	3174	3	120	9	N	109	166	1			724
07	4681	X	2671	-0-	-2010	-0-	2649	3	22	9	N	20	1	8			419

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
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	12898	-0-	-928	-0-	12866	3	32	9	Y	29	2	8			27
06	13380	X	12981	-0-	-399	-0-	12969	3	12	9	Y	11	1	8			37
07	13826	X	12851	-0-	-975	-0-	12772	3	79	9	Y	72	1	8			175

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
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	6752	-0-	-440	-0-	401	1	6350	3	N	1	56	1	1	8	258
							1	9									
06	6960	X	5948	-0-	-1012	-0-	5946	3	2	9	N	2	16	1	1	8	243
*07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	3			N	-0-					28

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	7668	-0-	-640	-0-	560	1	7107	3	Y	1	1	8			149
							1	9									
06	8040	X	6465	-0-	-1575	-0-	6453	3	12	9	Y	11	1	8			159
*07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	622	1	7888	3	Y	13	2	8			32
							14	9									

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
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	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10757	3	12	9	Y	11	1	8			10
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10722	3	6	9	Y	5	1	8			14
*07	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11508	3	1	9	Y	1	1	8			16

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	9730	-0-	-4468	-0-	44	1	9686	3	Y	-0-					155
06	13470	X	12475	-0-	-995	-0-	12475	3			Y	-0-					155
07	13919	X	13387	-0-	-532	-0-	97	1	13290	3	Y	-0-					40

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
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	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					165
06	1260	X	374	-0-	-886	-0-	374	3			N	-0-					165
07	1302	X	1141	-0-	-161	-0-	798	1	321	3	N	20					174
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	7814	-0-	-401	-0-	342	1	7442	3	Y	27	1	8			27
							30	9									
06	7770	X	7413	-0-	-357	-0-	7412	3	1	9	Y	1	1	8			27
*07	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	167	1	8112	3	Y	1	1	8			100
							1	9									

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
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	10272	-0-	-702	-0-	943	1	9321	3	N	7	4	8			105
							8	9									
06	10620	X	9120	-0-	-1500	-0-	9085	3	35	9	N	32	3	8			134
07	10974	X	9676	-0-	-1298	-0-	953	1	8714	3	N	8	5	8			137
							9	9									

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 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
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	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 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
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	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					1
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	1	1	8			1
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

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	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					1
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	1	1	8			1
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					16

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

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	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1473	1	1031	3	N	3					176
							3	9									
06	2370	X	739	-0-	-1631	-0-	689	3	50	9	N	45	3	8			218
07	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	1472	1	595	3	N	3					215
							3	9									

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

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	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	153	1	7795	3	Y	-0-					55
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7476	3	1	9	Y	1	1	8			55
*07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	280	1	7896	3	Y	2					39
							2	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	753	X	753	-0-	-0-	-0-	283	1	470	3	Y	-0-					33
06	1260	X	226	-0-	-1034	-0-	225	3	1	9	Y	1	1	8			33
07	1302	X	617	-0-	-685	-0-	470	1	144	3	Y	3					18
							3	9									

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
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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					47
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18

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
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	4274	-0-	-3941	-0-	108	1	4166	3	Y	-0-					1
06	7950	X	3639	-0-	-4311	-0-	3639	3			Y	-0-					1
07	7347	X	4983	-0-	-2364	-0-	354	1	4628	3	Y	1					2
							1	9									

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1026	-0-	-3252	-0-	438	1	588	3	Y	-0-					1
06	3990	X	398	-0-	-3592	-0-	397	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	1674	X	971	-0-	-703	-0-	424	1	547	3	Y	-0-					28

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 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
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	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	527	1	1724	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1638	-0-	-462	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	556	1	1599	3	N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 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
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	804	-0-	-994	-0-	530	1	274	3	N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	948	-0-	-943	-0-	594	1	354	3	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					29
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4444	3	2	9	Y	2					31
*07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	654	1	5726	3	Y	-0-	17	1			23

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
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	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	365	1	10028	3	Y	-0-					48
06	9120	X	8052	-0-	-1068	-0-	8052	3			Y	-0-					48
07	8711	X	8591	-0-	-120	-0-	231	1	8360	3	Y	-0-					89

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					31
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					31
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					32

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	4					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	1970	-0-	-975	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1852	-0-	-998	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

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
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	8804	-0-	-310	-0-	880	1	7924	3	Y	-0-					288
06	8550	X	7695	-0-	-855	-0-	7695	3			Y	-0-					288
07	8463	X	7932	-0-	-531	-0-	836	1	7096	3	Y	-0-					197

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	845	1	8256	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6664	3	4	9	Y	4	4	8			4
*07	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	1905	1	7300	3	Y	7	5	8			2
							8	9									

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
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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	3	2	9	Y	2	1	8			9
06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			Y	-0-					9
*07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2959	3	15	9	Y	14	9	8			11

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
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	6626	-0-	-504	-0-	579	1	5884	3	Y	148	183	1	1	8	248
							163	9									
06	6900	X	6079	-0-	-821	-0-	5945	3	134	9	Y	122	183	1	1	8	186
07	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	582	1	5918	3	Y	201	1	8			386
							221	9									

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
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	13599	-0-	-5931	-0-	13595	3	4	9	Y	4	4	8			4
06	18900	X	10784	-0-	-8116	-0-	10783	3	1	9	Y	1	1	8			4
07	19530	X	18255	-0-	-1275	-0-	18249	3	6	9	Y	5					9

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	EOM BALANCE
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	1609	-0-	-1243	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	1596	-0-	-954	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1891	2	N	-0-			-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	EOM BALANCE
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	8462	-0-	-838	-0-	8462	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	7641	-0-	-1089	-0-	7641	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8916	-0-	-105	-0-	8916	2	N	-0-			-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	EOM BALANCE
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	9456	-0-	-2572	-0-	9456	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	9800	-0-	-1780	-0-	9800	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	9685	-0-	-1351	-0-	9685	2	N	-0-			-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
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	5405	-0-	-950	-0-	971	1	4416	3	N	16	3	8			283
							18	9									
06	5880	X	4019	-0-	-1861	-0-	4017	3	2	9	N	2	2	8			283
07	6076	X	4883	-0-	-1193	-0-	931	1	3948	3	N	4	4	8			80
							4	9									

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
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	1549	-0-	-311	-0-	856	1	693	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	880	-0-	-380	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	663	-0-	-639	-0-	178	1	485	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 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
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	2592	-0-	-167	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2549	-0-	-121	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2518	-0-	-241	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 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
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	8705	-0-	-6	-0-	480	1	8223	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	8580	X	7826	-0-	-754	-0-	7823	3	3	9	Y	3	1	8			4
*07	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	541	1	8470	3	Y	2	2	8			2
							2	9									

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 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
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	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4645	-0-	-365	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	5128	2			N	-0-					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	11263	-0-	-83	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10269	-0-	-711	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	8698	-0-	-1935	-0-	8698	2			N	-0-					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	9941	-0-	-692	-0-	394	1	9546	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	10290	X	9032	-0-	-1258	-0-	9032	3			Y	-0-					2
07	10633	X	9731	-0-	-902	-0-	422	1	9309	3	Y	-0-					-0-

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
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	1938	-0-	-356	-0-	971	1	967	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	768	-0-	-1242	-0-	768	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1943	-0-	-134	-0-	956	1	987	3	N	-0-					-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
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	721	X	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	Y	2	2	8			6
06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	227	1	1019	3	Y	3	3	8			6
							3	9									
*07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	235	1	733	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

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	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					2
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	163	1	5021	3	Y	-0-					2
*07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	183	1	5448	3	Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

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	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	8			36
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					66

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

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	3772	-0-	-11666	-0-	315	1	3453	3	Y	4					520
							4	9									
06	15570	X	2860	-0-	-12710	-0-	2849	3	11	9	Y	10					530
07	16089	X	3500	-0-	-12589	-0-	349	1	3126	3	Y	23	1	8			188
							25	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

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	3753	-0-	-246	-0-	673	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
*07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	647	1	2831	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	5177	-0-	-8533	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	7584	-0-	-6583	-0-	7584	2			N	-0-					-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
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	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6038	-0-	-1822	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5849	-0-	-2056	-0-	5849	2			N	-0-					-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
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	3476	-0-	-678	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2773	-0-	-1247	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-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
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	8390	-0-	-2243	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8235	-0-	-2055	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8540	-0-	-295	-0-	8540	2			N	-0-					-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
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	7332	-0-	-3456	-0-	1338	1	5970	3	Y	22	3	8			327
							24	9									
06	15810	X	3348	-0-	-12462	-0-	3339	3	9	9	Y	8	3	8			332
07	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	3	3	8			205

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
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	3285	-0-	-962	-0-	3283	3	2	9	N	2	2	8			155
06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	3759	3	32	9	N	29	147	1	2	8	35
07	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	3709	3	12	9	N	11	3	8			42

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6

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
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	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	284	1	11916	3	Y	70	1	8			251
							77	9									
06	11070	X	8572	-0-	-2498	-0-	8547	3	25	9	Y	23	1	8			273
07	10416	X	5667	-0-	-4749	-0-	390	1	5249	3	Y	25	1	8			244
							28	9									

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
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	1639	-0-	-903	-0-	643	1	996	3	Y	-0-					29
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			Y	-0-					29
*07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	488	1	8334	3	Y	25	1	8			34
							28	9									

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
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	2434	-0-	-3301	-0-	48	1	2384	3	Y	2	1	8			64
							2	9									
06	5550	X	3585	-0-	-1965	-0-	3585	3			Y	-0-					64
07	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	295	1	4823	3	Y	-0-					141

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
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	989	X	989	-0-	-0-	-0-	796	1	185	3	Y	7	3	1			95
							8	9									
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3679	3	8	9	Y	7	5	1			97
*07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	41	1	773	3	Y	5					20
							6	9									

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
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	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	15					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	3	1	4	8	48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	34	1	4	8	15

WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

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	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	283	1	3867	3	Y	-0-					1
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	3	1	8			3
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

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	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	79	1	5835	3	Y	-0-					-0-
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
*07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	75	1	2538	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

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	3232	-0-	-147	-0-	605	1	2627	3	Y	-0-	77	1			101
06	3270	X	806	-0-	-2464	-0-	806	3			Y	-0-	43	1			58
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					57

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 7700

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9325	3	3	9	Y	3					394
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8967	3	77	9	Y	70	1	8			463
*07	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11045	3	12	9	Y	11	1	8			277

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
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	2766	-0-	-396	-0-	439	1	2326	3	N	1	1	8			487
							1	9									
06	3060	X	2087	-0-	-973	-0-	2080	3	7	9	N	6					493
07	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	320	1	2268	3	N	6	1	8			200
							7	9									

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
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	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	781	1	1898	3	Y	32	11	1	3	8	72
							35	9									
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1089	3	19	9	Y	17	4	8			85
*07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	774	1	1865	3	Y	19	28	1	4	8	39
							21	9									

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
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	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	450	1	1712	3	Y	31	13	1	1	8	50
							34	9									
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6869	3	24	9	Y	22	20	1	1	8	51
*07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	136	1	7407	3	Y	25	1	8			72
							28	9									

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
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	5363	-0-	-31	-0-	570	1	4734	3	Y	54	136	1	3	8	316
							59	9									
06	5040	X	4223	-0-	-817	-0-	4137	3	86	9	Y	78	3	8			391
07	5208	X	4949	-0-	-259	-0-	630	1	4217	3	Y	93	133	1	4	8	205
							102	9									

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

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
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	1613	-0-	-2262	-0-	506	1	1093	3	Y	13	28	1	1	8	50
							14	9									
06	3750	X	357	-0-	-3393	-0-	344	3	13	9	Y	12	21	1			41
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	12					52

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

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
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	3493	-0-	-2273	-0-	431	1	2992	3	Y	64	82	1	1	8	170
							70	9									
06	5580	X	3440	-0-	-2140	-0-	3366	3	74	9	Y	67	73	1			164
07	5766	X	4436	-0-	-1330	-0-	171	1	4186	3	Y	72					235
							79	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

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
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	5522	-0-	-554	-0-	422	1	5093	3	Y	6	20	1			59
							7	9									
06	5880	X	4373	-0-	-1507	-0-	4369	3	4	9	Y	4	2	8			61
07	6076	X	4842	-0-	-1234	-0-	500	1	4340	3	Y	2	13	1	2	8	12
							2	9									

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

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
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	1392	-0-	-127	-0-	487	1	901	3	Y	4	16	1			31
							4	9									
06	1290	X	1049	-0-	-241	-0-	1047	3	2	9	Y	2	11	1			22
07	1333	X	1324	-0-	-9	-0-	162	1	1129	3	Y	30					46
							33	9									

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

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
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	4411	-0-	-6408	-0-	570	1	3841	3	Y	-0-					-0-
06	10470	X	8881	-0-	-1589	-0-	8880	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	287	1	9143	3	Y	-0-					22

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
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	5938	-0-	-45	-0-	5936	3	2	9	Y	2	2	8			7
06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6141	3	1	9	Y	1	1	8			7
07	5983	X	5210	-0-	-773	-0-	5210	3			Y	-0-					1

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
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	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	69	1	5053	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3380	-0-	-1390	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	43	1	4048	3	Y	-0-					-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
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	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	587	1	8035	3	Y	-0-					-0-
06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8702	3	64	9	Y	58	1	8			57
*07	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	3			Y	-0-					99

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
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	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	364	1	8581	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	3			Y	-0-					21
*07	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	212	1	7531	3	Y	1	1	8			9
							1	9									

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
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	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	817	1	1633	3	N	8	1	8			55
							9	9									
06	2280	X	1347	-0-	-933	-0-	1344	3	3	9	N	3					58
07	2356	X	2320	-0-	-36	-0-	894	1	1426	3	N	-0-					58

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
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	4116	-0-	-1061	-0-	941	1	3158	3	N	15	1	8			148
							17	9									
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	37	1	8			184
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	4	1	8			186

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
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	9823	-0-	-1771	-0-	153	1	9670	3	Y	-0-					5
06	11220	X	8514	-0-	-2706	-0-	8514	3			Y	-0-					5
*07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	182	1	9086	3	Y	-0-					-0-

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
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	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13184	3	144	9	Y	131	160	1			90
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13537	3	86	9	Y	78	24	1			144
07	12431	X	11468	-0-	-963	-0-	11454	3	14	9	Y	13	135	1			68

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
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	1319	-0-	-107	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	8			18
06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	219	1	1275	3	Y	-0-					18
*07	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	247	1	1298	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	6221	-0-	-475	-0-	11	1	6210	3	Y	-0-					1
06	7980	X	7007	-0-	-973	-0-	102	1	6905	3	Y	-0-					1
07	8246	X	4348	-0-	-3898	-0-	125	1	4223	3	Y	-0-					-0-

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
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	6903	-0-	-351	-0-	560	1	6341	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	7020	X	6028	-0-	-992	-0-	6026	3	2	9	Y	2	2	8			2
07	7254	X	6739	-0-	-515	-0-	597	1	6139	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
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	167	-0-	-2158	-0-	14	1	151	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2130	X	1856	-0-	-274	-0-	159	1	1675	3	Y	20	1	8			19
							22	9									
*07	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	131	1	5601	3	Y	1	13	1	2	8	5
							1	9									

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
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	3429	-0-	-787	-0-	18	1	3297	3	Y	104	172	1			57
							114	9									
06	4080	X	3596	-0-	-484	-0-	209	1	3344	3	Y	39	19	1			77
							43	9									
07	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	224	1	3148	3	Y	30	92	1			67
							33	9									

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
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	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	856	1	1218	3	Y	-0-					149
06	2430	X	746	-0-	-1684	-0-	746	3			Y	-0-					149
*07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	536	1	2010	3	Y	-0-					136

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
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	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

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	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			Y	-0-					1
06	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	2840	3	1	9	Y	1	1	8			1
*07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3860	3	1	9	Y	1					8

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

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	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	3	3	9	Y	3					183
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3307	3	22	9	Y	20	128	1			75
*07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					172

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

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	9414	-0-	-537	-0-	341	1	9070	3	N	3					58
							3	9									
06	10050	X	7934	-0-	-2116	-0-	7931	3	3	9	N	3	3	8			58
*07	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	450	1	10957	3	N	-0-					58

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

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	4830	-0-	-1029	-0-	571	1	4235	3	Y	22	1	8			85
							24	9									
06	5670	X	3800	-0-	-1870	-0-	3798	3	2	9	Y	2	1	8			86
*07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	384	1	4144	3	Y	3					180
							3	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

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	577	X	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3	3	8			3
06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2	2	8			3
*07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	Y	3	3	8			1

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
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	7910	-0-	-925	-0-	495	1	7392	3	Y	21					83
							23	9									
06	8550	X	7644	-0-	-906	-0-	7500	3	144	9	Y	131					214
*07	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1068	1	7813	3	Y	67	106	1	1	8	207
							74	9									

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
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	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	10	10	1	1	8	6
06	1290	X	13	-0-	-1277	-0-	13	3			Y	-0-	2	1			4
*07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	112	1	12	3	Y	3	5	1	1	8	4
							3	9									

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
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	2948	-0-	-834	-0-	19	1	2894	3	Y	32	64	1			14
							35	9									
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	176	1	3543	3	Y	19	6	1			27
							21	9									
07	3751	X	2459	-0-	-1292	-0-	131	1	2325	3	Y	3	33	1			17
							3	9									

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
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	6460	-0-	-3150	-0-	437	1	6020	3	Y	3					88
							3	9									
06	8610	X	2311	-0-	-6299	-0-	2309	3	2	9	Y	2	1	8			89
07	5983	X	5216	-0-	-767	-0-	548	1	4668	3	Y	-0-					38

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
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	8467	-0-	-3530	-0-	8446	3	21	9	Y	19	1	8			43
06	9810	X	6655	-0-	-3155	-0-	6623	3	32	9	Y	29	1	8			71
07	9486	X	6057	-0-	-3429	-0-	6048	3	9	9	Y	8	2	8			77

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
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	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	622	1	3919	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3248	-0-	3248	3248	3248	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4107	-0-	4107	7355	684	1	3423	3	Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	6185	-0-	-511	-0-	271	1	5911	3	Y	3					45
							3	9									
06	6990	X	6040	-0-	-950	-0-	6037	3	3	9	Y	3	3	8			45
07	7223	X	5916	-0-	-1307	-0-	263	1	5653	3	Y	-0-					69

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
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	5025	-0-	-121	-0-	15	1	5007	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	139	1	4752	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	137	1	4945	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
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	458	-0-	-472	-0-	155	1	303	3	Y	-0-					277
06	840	X	227	-0-	-613	-0-	227	3			Y	-0-					277
07	589	X	498	-0-	-91	-0-	271	1	227	3	Y	-0-					155

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
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	2859	-0-	-3837	-0-	2855	3	4	9	Y	4	4	8			335
06	6000	X	3789	-0-	-2211	-0-	3786	3	3	9	Y	3	3	8			335
07	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2986	3	10	9	Y	9	4	8			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		229	-0-	229	229	228	3	1	9	Y	1	1	8			16
07	T. A.		380	-0-	380	609	380	3			Y	-0-					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
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	6014	-0-	-2697	-0-	6008	3	6	9	Y	5	5	8			168
06	8430	X	7116	-0-	-1314	-0-	7113	3	3	9	Y	3	3	8			168
07	8556	X	7098	-0-	-1458	-0-	7067	3	31	9	Y	28	5	8			192

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
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	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	8					9
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	25	34	1			-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					61

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1577					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1577					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1577					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1577					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1577					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1577					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	9	3	4	9	Y	4	1	8			3
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8

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
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	5494	-0-	-24	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5269	-0-	-71	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

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
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	7120	-0-	-3234	-0-	50	1	7070	3	Y	-0-					1
06	10020	X	7323	-0-	-2697	-0-	7323	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	10354	X	8567	-0-	-1787	-0-	28	1	8539	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

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	3931	-0-	-5431	-0-	3931	3			Y	-0-					44
06	7080	X	3141	-0-	-3939	-0-	3140	3	1	9	Y	1	1	8			44
*07	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					44

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

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	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					149
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	4	2	8			151
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	7	4	8			101

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

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	9310	-0-	-2098	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10056	-0-	-1284	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10135	-0-	-1583	-0-	10135	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

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	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
06	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
*07	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

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	3024	-0-	-5842	-0-	3022	3	2	9	Y	2	2	8			60
06	4950	X	2595	-0-	-2355	-0-	2594	3	1	9	Y	1	1	8			60
07	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	2797	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	12569	-0-	-203	-0-	608	1	11744	3	Y	197	140	1			359
							217	9									
06	12450	X	12169	-0-	-281	-0-	11982	3	187	9	Y	170	281	1	1	8	247
07	12865	X	12228	-0-	-637	-0-	219	1	11957	3	Y	47	2	8			176
							52	9									

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
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	3196	-0-	-1547	-0-	19	1	3177	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3340	-0-	-1250	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-	188	1	3339	2	N	-0-					-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
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	8195	-0-	-1384	-0-	204	1	7939	3	N	47					379
							52	9									
06	9270	X	6972	-0-	-2298	-0-	6941	3	31	9	N	28	1	8			406
*07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	155	1	12508	3	N	20	1	8			259
							22	9									

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
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	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12526	3	167	9	Y	152	116	1			427
06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	76	1	11584	3	Y	139	136	1	1	8	429
							153	9									
*07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	90	1	10926	3	Y	182	1	8			481
							200	9									

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
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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	19	62	1			134
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	44	1	1	8	94
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	1	8			59

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

MO	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
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	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					3
06	2	X	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					3
07	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

MO	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
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	2688	-0-		-1032	-0-	2681	3	7	9	Y	6	6	8			3
06	3750	X	3228	-0-		-522	-0-	253	1	2969	3	Y	5	5	8			3
								6	9									
*07	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	275	1	3881	3	Y	8	8	8			-0-
								9	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

MO	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
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	-0-	-0-		-4061	-0-					Y	-0-	5	1			17
06	2670	X	-0-	-0-		-2670	-0-					Y	11	3	1			25
07	1550	X	-0-	-0-		-1550	-0-					Y	6	3	8			17

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

MO	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
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	8955	X	8955	-0-		-0-	-0-	92	1	8863	3	Y	-0-					1
06	8580	X	8126	-0-		-454	-0-	8126	3			Y	-0-					1
07	8618	X	7067	-0-		-1551	-0-	211	1	6856	3	Y	-0-					19

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

MO	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
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	12066	X	12066	-0-		-0-	-0-	354	1	11710	3	Y	2	2	8			3
								2	9									
06	11416	X	11416	-0-		-0-	-0-	11414	3	2	9	Y	2	2	8			3
07	10416	X	6834	-0-		-3582	-0-	1305	1	5525	3	Y	4	4	8			-0-
								4	9									

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
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	7727	-0-	-2255	-0-	563	1	7151	3	N	12					229
							13	9									
06	9660	X	4814	-0-	-4846	-0-	4796	3	18	9	N	16					245
07	9982	X	6138	-0-	-3844	-0-	738	1	5354	3	N	42					153
							46	9									

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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
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	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	3					7
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	6	5	8			8
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					32

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
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	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	24	1	6388	3	Y	255	351	1			161
							281	9									
06	6690	X	5682	-0-	-1008	-0-	252	1	5232	3	Y	180	47	1			294
							198	9									
07	6913	X	5551	-0-	-1362	-0-	241	1	5289	3	Y	19	283	1			133
							21	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	500	-0-	-151	-0-	500	3			Y	-0-					36
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					36
*07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					1

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
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	6646	-0-	-81	-0-	496	1	6150	3	Y	-0-					-0-
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6866	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6696	X	5335	-0-	-1361	-0-	110	1	5225	3	Y	-0-					3

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
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	3970	-0-	-1300	-0-	3966	3	4	9	Y	4	3	8			2
06	4290	X	1237	-0-	-3053	-0-	1235	3	2	9	Y	2	2	8			2
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	3	3	8			3

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
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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	2178	-0-	-1015	-0-	2176	3	2	9	Y	2					119
06	3270	X	2593	-0-	-677	-0-	2592	3	1	9	Y	1					120
07	3379	X	1514	-0-	-1865	-0-	1513	3	1	9	Y	1	1	8			89

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
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	2916	-0-	-4090	-0-	2914	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	6690	X	5803	-0-	-887	-0-	5802	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6727	X	6513	-0-	-214	-0-	6511	3	2	9	Y	2	2	8			-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
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	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	22	1	5065	3	Y	105	98	1	2	8	80
							116	9									
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	241	1	4904	3	Y	96	19	1	1	8	156
							106	9									
07	5363	X	5089	-0-	-274	-0-	250	1	4805	3	Y	31	130	1	3	8	80
							34	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

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	6235	-0-	-895	-0-	6235	3			Y	-0-	1	1			22
06	6960	X	1048	-0-	-5912	-0-	1027	3	21	9	Y	19					41
07	7192	X	1200	-0-	-5992	-0-	1200	3			Y	-0-	13	1			7

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

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	5613	-0-	-153	-0-	5578	3	35	9	Y	32	59	1			164
06	5580	X	3197	-0-	-2383	-0-	3179	3	18	9	Y	16	37	1			143
07	5766	X	1544	-0-	-4222	-0-	1416	3	128	9	Y	116	47	1			141

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

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	1280	-0-	-3773	-0-	1180	3	100	9	Y	91	119	1			258
06	4890	X	3080	-0-	-1810	-0-	3032	3	48	9	Y	44	85	1			217
*07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4816	3	17	9	Y	15	114	1			75

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

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	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	2	1	10460	3	Y	-0-					1
06	10110	X	9835	-0-	-275	-0-	9835	3			Y	-0-					1
07	10447	X	9516	-0-	-931	-0-	9516	3			Y	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

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	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					1
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					1
07	4154	X	47	-0-	-4107	-0-	46	3	1	9	Y	1	1	8			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
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	4584	-0-	-1244	-0-	349	1	4223	3	Y	11	30	1	1	8	34
							12	9									
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-	18	1			16
*07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	371	1	5652	3	Y	11	10	1	3	8	18
							12	9									

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
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	7548	-0-	-4015	-0-	381	1	7152	3	Y	14					87
							15	9									
06	10740	X	7700	-0-	-3040	-0-	7676	3	24	9	Y	22					109
07	10757	X	8550	-0-	-2207	-0-	147	1	8403	3	Y	-0-					161

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
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	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	481	1	2696	3	Y	1					1
							1	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	Y	22					23
*07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	181	1	2287	3	Y	45					73
							50	9									

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
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	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	317	1	1791	3	Y	6					34
							7	9									
06	2040	X	1893	-0-	-147	-0-	285	1	1597	3	Y	10	5	1			39
							11	9									
07	2108	X	1991	-0-	-117	-0-	280	1	1699	3	Y	11	18	1			32
							12	9									

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
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	9299	-0-	-931	-0-	9299	3			Y	-0-					42
06	10440	X	2533	-0-	-7907	-0-	2533	3			Y	-0-					42
07	10788	X	161	-0-	-10627	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

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
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	6002	-0-	-3236	-0-	259	1	5720	3	Y	21	6	1			27
							23	9									
06	7410	X	5233	-0-	-2177	-0-	5231	3	2	9	Y	2	13	1			16
07	7068	X	6112	-0-	-956	-0-	315	1	5764	3	Y	30	8	1			38
							33	9									

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
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	719	-0-	-1699	-0-	327	1	374	3	Y	16					56
							18	9									
06	2100	X	1514	-0-	-586	-0-	285	1	1215	3	Y	13	9	1			60
							14	9									
*07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	331	1	1568	3	Y	10	27	1			43
							11	9									

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
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	4408	-0-	-2040	-0-	4408	3			Y	-0-					1
06	6240	X	4097	-0-	-2143	-0-	4096	3	1	9	Y	1	1	8			1
07	6107	X	4196	-0-	-1911	-0-	4195	3	1	9	Y	1					57

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
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	1884	-0-	-1247	-0-	646	1	1238	3	N	-0-					136
06	2940	X	756	-0-	-2184	-0-	753	3	3	9	N	3	3	8			136
*07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	706	1	4673	3	N	-0-					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
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	1162	-0-	-4542	-0-	203	1	958	3	Y	1	1	8			79
							1	9									
06	5520	X	988	-0-	-4532	-0-	974	3	14	9	Y	13	12	1	1	8	79
07	5704	X	2666	-0-	-3038	-0-	292	1	2374	3	Y	-0-					2

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
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	-0-	-0-	-1116	-0-					N	4	4	8			81
06	660	X	294	-0-	-366	-0-	263	3	31	9	N	28	3	8			106
07	279	X	277	-0-	-2	-0-	271	3	6	9	N	5	5	8			106

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
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	566	-0-	-922	-0-	556	2	10	9	Y	9					51
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					51
*07	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8488	3	2	9	Y	2	2	8			50

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
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	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1284	3	17	9	Y	15	1	8			85
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6591	3	12	9	Y	11					96
*07	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	5	1	6524	3	Y	29	1	8			160
							32	9									

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
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	1476	-0-	-787	-0-	389	1	1075	3	Y	11					13
							12	9									
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	10	1	8			22
07	3689	X	1283	-0-	-2406	-0-	435	1	848	3	Y	-0-					49

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
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	626	-0-	-1265	-0-	289	1	294	3	Y	39	26	1			60
							43	9									
06	900	X	521	-0-	-379	-0-	480	3	41	9	Y	37	30	1	3	8	64
*07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	388	1	376	3	Y	19	33	1			54
							21	9									

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
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	3630	-0-	-1206	-0-	235	1	3387	3	Y	7					9
							8	9									
06	4680	X	3158	-0-	-1522	-0-	3158	3			Y	-0-					9
07	4836	X	4083	-0-	-753	-0-	268	1	3811	3	Y	4					66
							4	9									

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
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	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	149	1	2280	3	Y	7					9
							8	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					9
*07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	113	1	919	3	Y	4					66
							4	9									

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
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	13329	-0-	-1055	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12398	-0-	-1522	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13137	-0-	-1247	-0-	13137	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

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
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	3139	-0-	-4022	-0-	3127	3	12	9	Y	11	1	8			251
06	6930	X	1100	-0-	-5830	-0-	1054	3	46	9	Y	42					293
*07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7482	3	7	9	Y	6	1	8			261

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
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	1228	-0-	-539	-0-	1228	3			Y	-0-					2
06	1590	X	1037	-0-	-553	-0-	1037	3			Y	-0-					2
07	1488	X	1141	-0-	-347	-0-	1140	3	1	9	Y	1	1	8			4

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
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	4071	-0-	-982	-0-	4068	3	3	9	Y	3					61
06	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	3819	3			Y	-0-					61
07	4743	X	3932	-0-	-811	-0-	3931	3	1	9	Y	1	1	8			62

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
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	6223	-0-	-1434	-0-	453	1	5770	3	Y	-0-					45
06	7170	X	4845	-0-	-2325	-0-	4845	3			Y	-0-					45
07	7099	X	4837	-0-	-2262	-0-	558	1	4279	3	Y	-0-					15

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
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	4852	-0-	-1193	-0-	365	1	4487	3	Y	-0-	2	1			4
06	6210	X	4820	-0-	-1390	-0-	4820	3			Y	-0-	1	1			3
07	6417	X	5400	-0-	-1017	-0-	146	1	5254	3	Y	-0-					2

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
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	5722	-0-	-3981	-0-	921	1	4792	3	Y	8					384
							9	9									
06	9390	X	1479	-0-	-7911	-0-	1458	3	21	9	Y	19	2	8			401
07	4712	X	3154	-0-	-1558	-0-	756	1	2394	3	Y	4	4	8			66
							4	9									

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
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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					413
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	11	3	8			421
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			17

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
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	4456	-0-	-2147	-0-	124	1	4332	3	Y	-0-					149
06	6390	X	5456	-0-	-934	-0-	5436	3	20	9	Y	18	7	8			160
07	6603	X	5673	-0-	-930	-0-	5656	3	17	9	Y	15	15	8			227

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	4567	-0-	-2005	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4056	-0-	-2304	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4509	-0-	-2063	-0-	4509	2			N	-0-					-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
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	3720	-0-	-1674	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4826	2			N	-0-					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3491	-0-	-4755	-0-	45	1	3445	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	7980	X	6282	-0-	-1698	-0-	6282	3			Y	-0-					6
*07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	249	1	7475	3	Y	1	1	8			93
							1	9									

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
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	642	-0-	-1776	-0-	435	1	157	3	Y	45	4	8			44
							50	9									
06	1170	X	233	-0-	-937	-0-	186	3	47	9	Y	43	5	8			82
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	17	13	8			95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	5266	-0-	-1895	-0-	5264	3	2	9	Y	2	2	8			24
06	6930	X	5455	-0-	-1475	-0-	5449	3	6	9	Y	5	1	8			28
07	6262	X	6013	-0-	-249	-0-	6007	3	6	9	Y	5	2	8			30

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

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	11114	-0-	-1689	-0-	173	1	10933	3	Y	7					311
							8	9									
06	12390	X	12328	-0-	-62	-0-	12318	3	10	9	Y	9	5	8			315
07	12803	X	12436	-0-	-367	-0-	87	1	12341	3	Y	7	3	8			205
							8	9									

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

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	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	11	1	6561	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	131	1	5781	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	126	1	6512	3	Y	13	1	1	1	8	12
							14	9									

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

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	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	3			Y	-0-					65
06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13557	3	1	9	Y	1	1	8			65
*07	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	14677	3			Y	-0-					64

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

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	13066	-0-	-1287	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
06	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	11988	-0-	-2365	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 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
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	2604	-0-	-155	-0-	2594	3	10	9	Y	9					33
06	2460	X	1985	-0-	-475	-0-	1982	3	3	9	Y	3					36
07	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	1598	3	3	9	Y	3	2	8			38

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 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
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	4933	-0-	-1081	-0-	18	1	4913	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	190	1	5145	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	188	1	5297	3	Y	3	1	8			3
							3	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 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
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	312	-0-	-5826	-0-	95	1	217	3	Y	-0-					54
06	5940	X	363	-0-	-5577	-0-	351	3	12	9	Y	11					65
07	6138	X	3319	-0-	-2819	-0-	129	1	3190	3	Y	-0-					82

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
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	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
02	5544	X	2566	-0-	-2978	-0-	401	1	2153	3	Y	11					43
							12	9									
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	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	512	1	5440	3	Y	11					54
							12	9									
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5035	3	13	9	Y	12	2	8			64
*07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	443	1	4937	3	Y	-0-					118

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
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	1	730	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
05	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	317	1	2243	3	Y	-0-					9
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	359	1	2569	3	Y	-0-	1	1			8
*07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	368	1	2411	3	Y	-0-	3	1			3

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
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	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11706	3	9	9	Y	8					30
06	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12484	3	48	9	Y	44					74
*07	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10668	3	74	9	Y	67	39	1			95

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
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	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	93	1	3017	3	Y	-0-					1
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4193	3	12	9	Y	11					12
*07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	111	1	3955	3	Y	-0-					81

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
02	2380	X	1724	-0-	-656	-0-	241	1	1387	3	Y	87	1	8			87
							96	9									
03	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	257	1	2063	3	Y	147	57	1	1	8	176
							162	9									
04	2670	X	313	-0-	-2357	-0-	281	1	32	9	Y	29	113	1	1	8	91
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	352	1	3292	3	Y	3	49	1	1	8	44
							3	9									
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-	23	1			21
*07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	424	1	3590	3	Y	11	13	1			24
							12	9									

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
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	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					8
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					8
*07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	3			Y	-0-	2	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	239	1	17076	3	Y	29	15	1	1	8	36
							32	9									
06	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17864	3	21	9	Y	19	16	1	1	8	38
*07	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	19310	3	14	9	Y	13	26	1	3	8	22

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
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	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	345	1	8829	3	Y	-0-					2
06	8790	X	6653	-0-	-2137	-0-	6653	3			Y	-0-					2
07	9083	X	4033	-0-	-5050	-0-	295	1	3738	3	Y	-0-					-0-

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
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	8292	-0-	-3209	-0-	445	1	7838	3	Y	8					140
							9	9									
06	11130	X	8474	-0-	-2656	-0-	8460	3	14	9	Y	13	2	8			151
07	11501	X	4538	-0-	-6963	-0-	691	1	3845	3	Y	2	2	8			168
							2	9									

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
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	8970	-0-	-3368	-0-	8970	3			Y	-0-					554
06	13200	X	6300	-0-	-6900	-0-	6300	3			Y	-0-					554
07	13640	X	6300	-0-	-7340	-0-	6300	3			Y	-0-					31

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
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	3412	-0-	-432	-0-	3390	3	22	9	Y	20					225
06	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	3206	3	12	9	Y	11	50	1			186
07	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	317	1	3114	3	Y	-0-					186

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
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	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					4
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	300	3	10	9	Y	9	9	8			4
*07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	222	3	19	9	Y	17	17	8			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	28879	X	28879	-0-	-0-	-0-	28879	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	24465	-0-	-945	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
07	26257	X	25060	-0-	-1197	-0-	25060	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

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	16850	-0-	-5191	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14687	-0-	-3613	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	13702	-0-	-4557	-0-	13702	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

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	10082	-0-	-1264	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8995	-0-	-1445	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8967	-0-	-1821	-0-	8967	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

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	31019	X	31019	-0-	-0-	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
06	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	30483	2			N	-0-					-0-
*07	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	31684	2			N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

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	9824	-0-	-2328	-0-	279	1	9473	3	Y	65	85	1			74
							72	9									
06	10650	X	8857	-0-	-1793	-0-	8812	3	45	9	Y	41	48	1			67
07	10571	X	8604	-0-	-1967	-0-	386	1	8144	3	Y	67	69	1			100
							74	9									

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

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	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14940	3	1	9	Y	1	1	8			3
06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14822	3	1	9	Y	1	1	8			3
*07	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15346	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					726
06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	Y	1					727
*07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	Y	2	139	1			105

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
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	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2

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
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	5846	-0-	-943	-0-	80	1	5766	3	Y	-0-					40
06	6570	X	5815	-0-	-755	-0-	5803	3	12	9	Y	11	1	8			50
07	5177	X	4113	-0-	-1064	-0-	88	1	4025	3	Y	-0-					88

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
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	3411	-0-	-712	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2			Y	-0-					-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
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	37938	X	37938	-0-	-0-	-0-	37938	2			N	-0-					-0-
06	34410	X	29842	-0-	-4568	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
07	35557	X	34506	-0-	-1051	-0-	34506	2			N	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	690	1	1836	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	X	1556	-0-	-394	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	668	1	1817	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

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	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					12
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	2	1			15
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	3	7	1			11

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

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	5717	-0-	-7272	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11849	-0-	-721	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
*07	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	2			N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

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	62	-0-	-310	-0-	59	3	3	9	Y	3	5	1	2	8	8
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	2	1			7
07	279	X	26	-0-	-253	-0-	24	3	2	9	Y	2	3	1	1	8	3

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

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	11649	-0-	-1495	-0-	295	1	11351	3	Y	3	3	8			66
							3	9									
06	12720	X	10882	-0-	-1838	-0-	10880	3	2	9	Y	2	2	8			66
07	13144	X	12177	-0-	-967	-0-	548	1	11622	3	Y	6	6	8			4
							7	9									

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

02	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	3			Y	-0-					171
03	16833	X	15456	-0-	-1377	-0-	15455	3	1	9	Y	1	1	8			171
*04	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	1	1	8			171
05	18383	X	14760	-0-	-3623	-0-	14759	3	1	9	Y	1	36	1	1	8	16
06	17790	X	13854	-0-	-3936	-0-	13851	3	3	9	Y	3	1	8			18
07	17763	X	13140	-0-	-4623	-0-	13139	3	1	9	Y	1	1	8			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	8			3
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					3
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	49	7	8			45

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

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	17231	-0-	-2578	-0-	17228	3	3	9	Y	3	3	8			22
06	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18613	3	4	9	Y	4	4	8			22
07	18104	X	16211	-0-	-1893	-0-	16205	3	6	9	Y	5	5	8			23

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	7504	-0-	-277	-0-	7504	3			Y	-0-					5
06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			Y	-0-					5
*07	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10155	3	8	9	Y	7	1	8			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 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
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	5927	-0-	-3280	-0-	498	1	5407	3	Y	20	7	1	1	8	23
							22	9									
06	8910	X	4274	-0-	-4636	-0-	4183	3	91	9	Y	83	10	1			96
07	8990	X	3309	-0-	-5681	-0-	725	1	2530	3	Y	49	65	1			80
							54	9									

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

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	6814	-0-	-285	-0-	6803	3	11	9	Y	10	1	8			22
06	6870	X	6848	-0-	-22	-0-	6835	3	13	9	Y	12	1	8			33
*07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7429	3	9	9	Y	8	3	8			38

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					127
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					127
07	496	X	332	-0-	-164	-0-	317	1	15	3	Y	-0-					101

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

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	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2553	-0-	-57	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8762	3	1	9	Y	1					11
06	8580	X	8373	-0-	-207	-0-	8373	3			Y	-0-					11
07	8866	X	7650	-0-	-1216	-0-	7650	3			Y	-0-					11

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

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	281	-0-	-10352	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3393	-0-	-4287	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
*07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

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	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	19	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	174	1	3525	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

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	16834	-0-	-1735	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
06	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16118	-0-	-901	-0-	16118	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

02	10164	X	9983	-0-	-181	-0-	2	1	9852	3	Y	117	188	1	1	8	105
							129	9									
03	9920	X	6898	-0-	-3022	-0-	9	1	6805	3	Y	76	109	1	1	8	71
							84	9									
04	10980	X	120	-0-	-10860	-0-	107	1	13	9	Y	12	35	1	1	8	47
05	11346	X	8306	-0-	-3040	-0-	8	1	8248	3	Y	45	90	1	1	8	1
							50	9									
06	10980	X	7239	-0-	-3741	-0-	92	1	7121	3	Y	24	3	1	1	8	21
							26	9									
07	11067	X	5704	-0-	-5363	-0-	158	1	5536	3	Y	9	28	1	3	8	17
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
02	5824	X	4803	-0-	-1021	-0-	390	1	4410	3	Y	3	3	8			61
							3	9									
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	564	1	5938	3	Y	4	4	8			61
							4	9									
04	4260	X	516	-0-	-3744	-0-	512	1	4	9	Y	4	4	8			61
05	5332	X	4394	-0-	-938	-0-	621	1	3769	3	Y	4	4	8			61
							4	9									
06	6300	X	4678	-0-	-1622	-0-	4676	3	2	9	Y	2	2	8			61
07	6510	X	4370	-0-	-2140	-0-	479	1	3891	3	Y	-0-					-0-

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
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	3102	-0-	-277	-0-	575	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2288	-0-	-922	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	814	1	2395	2	N	-0-					-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
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	7591	-0-	-593	-0-	183	1	7408	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6005	-0-	-1915	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7463	-0-	-721	-0-	490	1	6973	2	N	-0-					-0-

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
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	3065	-0-	-2856	-0-	15	1	3049	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	5280	X	3241	-0-	-2039	-0-	183	1	3058	3	Y	-0-					1
07	5456	X	4493	-0-	-963	-0-	142	1	4351	3	Y	-0-					-0-

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
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	600	X	600	-0-	-0-	-0-	294	1	298	3	Y	7					20
							8	9									
06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1	1	8			20
*07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	354	1	310	3	Y	3					67
							3	9									

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
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	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	189	-0-	-291	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	496	X	188	-0-	-308	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	5394	-0-	-2201	-0-	19	1	5374	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	141	1	6574	3	Y	-0-					1
07	4681	X	3702	-0-	-979	-0-	132	1	3569	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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	3243	-0-	-1779	-0-	365	1	2852	3	Y	24	18	1			38
							26	9									
06	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	3221	3	17	9	Y	15	19	1			34
07	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	441	1	3087	3	Y	6	18	1			25
							7	9									

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
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	20048	-0-	-1869	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	20379	-0-	-831	-0-	20379	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	19374	-0-	-2543	-0-	19374	2			N	-0-					-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
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	6042	-0-	-344	-0-	338	1	5704	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5495	-0-	-685	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5986	-0-	-400	-0-	317	1	5669	2	N	-0-					-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
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	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
06	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
*07	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	15657	2			N	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	340	-0-	-9983	-0-	340	3			Y	-0-					4
06	9990	X	138	-0-	-9852	-0-	138	3			Y	-0-					4
07	6882	X	339	-0-	-6543	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

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
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	1570	-0-	-166	-0-	679	1	891	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	747	-0-	-903	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	429	1	853	2	N	-0-					-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
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	8147	-0-	-1246	-0-	8146	3	1	9	Y	1	1	8			24
06	9090	X	8048	-0-	-1042	-0-	7998	3	50	9	Y	45	1	8			68
07	9393	X	8273	-0-	-1120	-0-	8258	3	15	9	Y	14	2	8			165

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
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	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	468	1	597	2	N	-0-					-0-
06	900	X	499	-0-	-401	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	930	X	790	-0-	-140	-0-	370	1	420	2	N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	52	-0-	-1538	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	368	1	997	2	N	-0-					-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
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	4788	-0-	-823	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4750	-0-	-680	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4772	-0-	-436	-0-	4772	2			N	-0-					-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
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	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
*07	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	17172	-0-	-3567	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16248	-0-	-3822	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	17816	-0-	-2923	-0-	17816	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

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	4094	-0-	-2385	-0-	4094	3			Y	-0-					51
06	5760	X	4047	-0-	-1713	-0-	4046	3	1	9	Y	1	1	8			51
07	5952	X	4008	-0-	-1944	-0-	4008	3			Y	-0-					67

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

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	-0-	-0-	-2	-0-					Y	6	1	8			14
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					14
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	3					11

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

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	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	69	1	8921	3	Y	21					111
							23	9									
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8267	3	1	9	Y	1					112
*07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	22	1	8840	3	Y	4	1	8			52
							4	9									

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

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	2564	-0-	-474	-0-	20	1	2515	3	Y	26	45	1			12
							29	9									
06	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	229	1	2482	3	Y	25	5	1			32
							28	9									
07	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	234	1	2482	3	Y	5	33	1			19
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	996	X	996	-0-	-0-	-0-	447	1	540	3	Y	8	3	8			5
							9	9									
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2	2	8			5
*07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	293	1	592	3	Y	7	4	8			31
							8	9									

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
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	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	30	2	8			46

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
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	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	3			Y	-0-					13
06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14648	3	1	9	Y	1					14
*07	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17014	3	12	9	Y	11	2	8			38

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
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	2263	-0-	-2883	-0-	476	1	1774	3	Y	12					42
							13	9									
06	4980	X	3631	-0-	-1349	-0-	526	1	3077	3	Y	25	7	1			60
							28	9									
07	4216	X	1108	-0-	-3108	-0-	496	1	605	3	Y	6	28	1			38
							7	9									

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
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	40807	X	40807	-0-	-0-	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	26685	-0-	-345	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
*07	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	30065	2			N	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	23185	-0-	-1243	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	21755	-0-	-1885	-0-	21755	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20067	-0-	-4361	-0-	20067	2			N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

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	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	599	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1807	-0-	-773	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	543	1	2117	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

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	1919	-0-	-13209	-0-	701	1	1214	3	Y	4	19	1	1	8	-0-
							4	9									
06	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	5	5	1			-0-
07	15128	X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	2	6	1			4

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

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	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					7
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	34					41

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

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	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	350	1	7680	3	Y	30	30	1			43
							33	9									
06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8129	3	28	9	Y	25	20	1			48
*07	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	301	1	9477	3	Y	39	34	1			56
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14218	3	10	9	N	9	3	8			457
06	13680	X	12120	-0-	-1560	-0-	12118	3	2	9	N	2	2	8			457
07	13423	X	13028	-0-	-395	-0-	13016	3	12	9	N	11	3	8			216

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
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	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10334	3	6	9	Y	5					39
06	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10548	3	2	9	Y	2					41
07	9486	X	7163	-0-	-2323	-0-	7160	3	3	9	Y	3	1	8			44

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
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	5433	-0-	-519	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5441	-0-	-604	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

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
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	22087	-0-	-5782	-0-	6	1	22048	3	Y	30	32	1	3	8	27
							33	9									
06	25633	X	25633	-0-	-0-	-0-	25611	3	22	9	Y	20	19	1	2	8	26
*07	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	3	1	25257	3	Y	20	29	1	3	8	31
							22	9									

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
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	2619	-0-	-636	-0-	318	1	2288	3	Y	12					21
							13	9									
06	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	287	1	2531	3	Y	3	3	1			21
							3	9									
*07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	330	1	2281	3	Y	-0-	9	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	3215	-0-	-6829	-0-	118	1	3041	3	Y	51	39	1	2	8	80
							56	9									
06	7620	X	6338	-0-	-1282	-0-	6329	3	9	9	Y	8	40	1			48
07	6634	X	4696	-0-	-1938	-0-	87	1	4584	3	Y	23	26	1	3	8	48
							25	9									

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
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	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	3					6
06	2460	X	672	-0-	-1788	-0-	652	3	20	9	Y	18	1	1			23
*07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	559	1	2576	3	Y	7	10	1			20
							8	9									

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
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	6516	-0-	-893	-0-	14	1	6460	3	Y	38	90	1	1	8	12
							42	9									
06	7170	X	4039	-0-	-3131	-0-	185	1	3831	3	Y	21	7	1	2	8	24
							23	9									
07	7409	X	1055	-0-	-6354	-0-	210	1	827	3	Y	16	37	1	2	8	29
							18	9									

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
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	16989	-0-	-929	-0-	16716	3	273	9	Y	248	204	1			427
06	19140	X	18349	-0-	-791	-0-	18165	3	184	9	Y	167	209	1			385
07	19778	X	9790	-0-	-9988	-0-	123	1	9575	3	Y	84	195	1			293
							92	9									

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
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	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	1	5	1			5
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	102	2	1	1	8	104
*07	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	435	1	10652	3	Y	157	50	1	3	8	208
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	7557	-0-	-2580	-0-	500	1	7038	3	Y	17	19	1	2	8	17
							19	9									
06	9810	X	7504	-0-	-2306	-0-	7485	3	19	9	Y	17	11	1	2	8	21
07	9889	X	8977	-0-	-912	-0-	547	1	8402	3	Y	25	19	1	3	8	32
							28	9									

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

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	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1939	3	3	9	Y	3	3	8			8
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	2	2	8			8
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	3	3	8			43

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	14	9	1	2	8	17
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	13	8	1	3	8	19
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	22	13	1	3	8	25

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

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	6752	-0-	-3013	-0-	440	1	6246	3	Y	60	67	1			82
							66	9									
06	9450	X	3651	-0-	-5799	-0-	3603	3	48	9	Y	44	42	1			84
07	7409	X	2649	-0-	-4760	-0-	755	1	1844	3	Y	45	65	1			76
							50	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

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	7978	-0-	-392	-0-	7941	3	37	9	Y	34	44	1	1	8	78
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8410	3	188	9	Y	171	28	1	2	8	219
*07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9192	3	43	9	Y	39	2	8			245

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	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

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
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	887	-0-	-1221	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	386	-0-	-2311	-0-	384	3	2	9	Y	2	2	8			-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
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	2495	-0-	-4480	-0-	283	1	2212	3	Y	-0-					1
06	6750	X	1528	-0-	-5222	-0-	1528	3			Y	-0-					1
07	6882	X	1312	-0-	-5570	-0-	403	1	909	3	Y	-0-					-0-

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
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	3141	-0-	-1199	-0-	22	1	3119	3	Y	-0-					1
06	4200	X	3059	-0-	-1141	-0-	252	1	2807	3	Y	-0-					1
*07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	206	1	4751	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	3828	-0-	-3054	-0-	229	1	3599	3	Y	-0-					1
06	7350	X	6199	-0-	-1151	-0-	6159	3	40	9	Y	36					37
07	7595	X	6737	-0-	-858	-0-	533	1	6191	3	Y	12					101
							13	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	7565	-0-	-433	-0-	762	1	6803	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6395	-0-	-1225	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7406	-0-	-468	-0-	833	1	6573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	24					122
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	7	5	8			124
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					105

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

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
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	6520	-0-	-734	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6094	-0-	-836	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

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
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	2155	-0-	-387	-0-	1541	1	614	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	590	-0-	-1960	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	1792	1	774	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

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
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	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6					12
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5	2	1			15
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	7	1			12

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

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
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	11894	-0-	-3451	-0-	182	1	11657	3	Y	50	71	1	1	8	84
							55	9									
06	14910	X	5782	-0-	-9128	-0-	5754	3	28	9	Y	25	38	1	1	8	70
07	15407	X	8953	-0-	-6454	-0-	432	1	8474	3	Y	43	49	1	2	8	64
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	181	1	4853	3	Y	-0-					83
06	4920	X	2985	-0-	-1935	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	8			83
07	5084	X	3086	-0-	-1998	-0-	3086	3			Y	-0-					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
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	2742	-0-	-4202	-0-	2742	3			Y	-0-					44
06	8280	X	2974	-0-	-5306	-0-	2970	3	4	9	Y	4	4	8			44
07	8556	X	1600	-0-	-6956	-0-	1600	3			Y	-0-					44

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
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	12520	-0-	-2980	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	11272	-0-	-5588	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13834	-0-	-3588	-0-	13834	2			N	-0-					-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
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	8336	-0-	-1832	-0-	8335	3	1	9	Y	1	1	8			2
06	9840	X	6930	-0-	-2910	-0-	6929	3	1	9	Y	1	1	8			2
07	9393	X	6561	-0-	-2832	-0-	6560	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
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	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	812	1	931	3	Y	3					9
							3	9									
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	766	1	917	3	Y	6	1	1			14
							7	9									
*07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	785	1	746	3	Y	6	7	1			13
							7	9									

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
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	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	417	1	2476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	11205	-0-	-5938	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	9817	-0-	-3623	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12225	-0-	-82	-0-	12225	2			N	-0-					-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
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	10596	-0-	-316	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10293	-0-	-267	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10751	-0-	-161	-0-	10751	2			N	-0-					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

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
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	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-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
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	5873	-0-	-79	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5414	-0-	-376	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5832	-0-	-151	-0-	5832	2			N	-0-					-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
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	4008	-0-	-735	-0-	801	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	2916	-0-	-1674	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3818	-0-	-925	-0-	608	1	3210	2	N	-0-					-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
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	9221	-0-	-1629	-0-	9068	3	153	9	Y	139	204	1			215
06	10500	X	10368	-0-	-132	-0-	10237	3	131	9	Y	119					334
*07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10250	3	39	9	Y	35	74	1			246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	3	3	8			-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
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	11185	-0-	-781	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10839	-0-	-741	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	11080	-0-	-886	-0-	11080	2			N	-0-					-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
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	28287	-0-	-4976	-0-	28287	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	28265	-0-	-3745	-0-	28265	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	29053	-0-	-3621	-0-	29053	2			N	-0-					-0-

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
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	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	172	1	2590	3	Y	-0-					4
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	17					21

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 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
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	379	X	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	Y	5	5	8			51
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1048	3	4	9	Y	4	4	8			51
*07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2314	3	6	9	Y	5	5	8			53

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 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
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.		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 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
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	8841	-0-	-3993	-0-	8839	3	2	9	Y	2	2	8			2
06	12420	X	8304	-0-	-4116	-0-	8302	3	2	9	Y	2	2	8			2
07	11160	X	9485	-0-	-1675	-0-	9481	3	4	9	Y	4	3	8			1

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 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
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	6346	-0-	-846	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6018	-0-	-672	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 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
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	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-

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
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	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	17508	-0-	-12	-0-	17508	2			N	-0-					-0-
*07	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	22982	2			N	-0-					-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
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	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2901	-0-	-519	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	2			N	-0-					-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
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					11
*03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	8					19
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					17
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	711	1	199	3	Y	-0-					17
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					17
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					13

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
02	5012	X	1	-0-	-5011	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	1			Y	-0-					-0-
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	660	1	7114	3	Y	-0-					-0-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			Y	-0-					-0-
*07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	812	1	5650	3	Y	-0-					-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
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	8587	-0-	-6479	-0-	191	1	8396	3	Y	-0-					13
06	9960	X	7007	-0-	-2953	-0-	7007	3			Y	-0-					13
07	10292	X	7898	-0-	-2394	-0-	279	1	7619	3	Y	-0-					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
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	15787	-0-	-1697	-0-	599	1	15185	3	N	3					39
							3	9									
06	16920	X	14197	-0-	-2723	-0-	14197	3			N	-0-					39
07	17484	X	15550	-0-	-1934	-0-	340	1	15210	3	N	-0-					39

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
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	14872	-0-	-473	-0-	22	1	14752	3	Y	89	110	1			114
							98	9									
06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16692	3	70	9	Y	64	64	1	1	8	113
*07	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	1	1	18205	3	Y	6	98	1	1	8	52
							7	9									

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
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	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4182	2			N	-0-					-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
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	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	261	1	7415	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5182	-0-	-1388	-0-	5181	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6817	3	17	9	Y	15					15

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
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	7300	-0-	-822	-0-	7294	3	6	9	Y	5					30
06	7860	X	6941	-0-	-919	-0-	6934	3	7	9	Y	6	3	8			33
07	8122	X	7231	-0-	-891	-0-	7229	3	2	9	Y	2					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	1020	1	8373	3	Y	55	55	1	1	8	66
							61	9									
06	9000	X	7856	-0-	-1144	-0-	7808	3	48	9	Y	44	36	1	1	8	73
*07	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	674	1	8626	3	Y	31	60	1	1	8	59
							34	9									

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
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	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					3
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2609	3	2	9	Y	2	2	8			3
*07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					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
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	23406	-0-	-154	-0-	23348	3	58	9	Y	53					264
06	23400	X	22285	-0-	-1115	-0-	22254	3	31	9	Y	28	173	1			119
07	24180	X	21767	-0-	-2413	-0-	21739	3	28	9	Y	25	8	8			111

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
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	2138	-0-	-5023	-0-	2137	3	1	9	Y	1					4
06	6930	X	1642	-0-	-5288	-0-	1638	3	4	9	Y	4	1	1			7
07	7161	X	2690	-0-	-4471	-0-	2662	3	28	9	Y	25	10	8			21

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
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	5069	-0-	-2991	-0-	578	1	4491	3	Y	-0-					14
06	7560	X	3273	-0-	-4287	-0-	3273	3			Y	-0-					14
07	7812	X	4102	-0-	-3710	-0-	1024	1	3078	3	Y	-0-					12

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
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	4042	-0-	-2344	-0-	579	1	3459	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
06	5760	X	4010	-0-	-1750	-0-	4006	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	5549	X	4012	-0-	-1537	-0-	615	1	3393	3	Y	4	6	1			7
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	6644	-0-	-2532	-0-	372	1	6262	3	Y	9	8	1	3	8	47
							10	9									
06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			Y	-0-					47
*07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	309	1	8044	3	Y	3	7	1	3	8	6
							3	9									

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
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	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	576	1	9225	3	Y	8					182
							9	9									
06	9420	X	6249	-0-	-3171	-0-	6249	3			Y	-0-					182
07	9734	X	8513	-0-	-1221	-0-	743	1	7770	3	Y	-0-					22

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
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	577	-0-	-74	-0-	344	1	232	3	Y	1					3
							1	9									
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4	1	1			6
*07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	267	1	447	3	Y	3	3	1			7
							3	9									

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
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	3061	-0-	-690	-0-	938	1	2123	3	Y	-0-					85
*06	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					85
*07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	1557	1	648	3	Y	-0-					72

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
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	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	7	1	2	8	8
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	Y	5	3	1	1	8	9
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6	5	1	3	8	6

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
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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	1	1	1	8	1
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3	1	1	2	8	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	-0-	-0-	-217	-0-					Y	8					87
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	108	3	63	9	Y	57	47	1			97
*07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	104	3	10	9	Y	9	6	8			100

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

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	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	274	1	5300	3	Y	25	28	1			74
							28	9									
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4861	3	33	9	Y	30	28	1			76
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	114	1	5432	3	Y	27					103
							30	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

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	7247	-0-	-2456	-0-	7246	3	1	9	Y	1	81	1			12
06	9390	X	6724	-0-	-2666	-0-	6498	3	226	9	Y	205	1	8			216
07	8711	X	4718	-0-	-3993	-0-	4712	3	6	9	Y	5	56	1	2	8	163

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

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	1844	-0-	-419	-0-	1844	3			Y	-0-					1
06	2190	X	1304	-0-	-886	-0-	1301	3	3	9	Y	3	3	8			1
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					15

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

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	4666	-0-	-2526	-0-	4666	3			Y	-0-					7
06	6060	X	5171	-0-	-889	-0-	5168	3	3	9	Y	3	3	8			7
*07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6390	3	1	9	Y	1					21

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

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	6058	-0-	-6869	-0-	349	1	5709	3	Y	-0-					98
06	12510	X	8239	-0-	-4271	-0-	8239	3			Y	-0-					98
07	12927	X	9966	-0-	-2961	-0-	242	1	9724	3	Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	135	1	9141	3	Y	-0-					5
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4193	3	2	9	Y	2					7
*07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	297	1	3856	3	Y	1					7
							1	9									

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
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	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					40
06	1770	X	503	-0-	-1267	-0-	464	3	39	9	Y	35	1	8			74
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2					76

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
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	447	X	447	-0-	-0-	-0-	332	1	62	3	Y	48					135
							53	9									
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	14	48	1			101
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	15	56	1			60

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
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	1447	-0-	-4474	-0-	1440	3	7	9	Y	6	5	1			69
06	5730	X	1877	-0-	-3853	-0-	1865	3	12	9	Y	11	6	1			74
07	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	4242	3	17	9	Y	15	11	1	3	8	19

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
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	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	255	1	11723	3	Y	7					13
							8	9									
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	232	1	10612	3	Y	7	2	1			18
							8	9									
*07	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	236	1	11679	3	Y	8	8	1			18
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	1159 131	1 9	7372	3	N	119	181	1	4	8	106
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	471 143	1 9	8630	3	N	130					236
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	80	177	1			139
05	9579	X	8991	-0-	-588	-0-	8878	3	113	9	N	103					242
06	9270	X	8502	-0-	-768	-0-	8382	3	120	9	N	109	172	1	7	8	172
07	9579	X	8238	-0-	-1341	-0-	8126	3	112	9	N	102	179	1	12	8	83

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
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	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					45
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					40

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
02	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	11274	3	Y	1	1	8			2
03	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	12383	3	Y	1	1	8			2
04	11250	X	73	-0-	-11177	-0-	72	1	1	9	Y	1	1	8			2
05	12493	X	8941	-0-	-3552	-0-	8940	3	1	9	Y	1	1	8			2
06	12090	X	8582	-0-	-3508	-0-	99 1	1 9	8482	3	Y	1	1	8			2
07	12493	X	8381	-0-	-4112	-0-	128 1	1 9	8252	3	Y	1	1	8			-0-

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
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	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13137	3	2	9	Y	2	10	1	2	8	17
06	12570	X	11308	-0-	-1262	-0-	11307	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	14
*07	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15137	3	1	9	Y	1	1	8			5

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
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	2311	-0-	-4633	-0-	429	1	1882	3	Y	-0-					1
06	6720	X	3866	-0-	-2854	-0-	3866	3			Y	-0-					1
07	6076	X	1253	-0-	-4823	-0-	271	1	982	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	4794	-0-	-1003	-0-	398	1	4396	3	Y	-0-					6
06	5610	X	5222	-0-	-388	-0-	351	1	4870	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	294	1	3918	3	Y	-0-	3	1			3

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
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	5600	-0-	-1406	-0-	5499	3	101	9	N	92					212
06	6090	X	5129	-0-	-961	-0-	5129	3			N	-0-					212
07	6293	X	5209	-0-	-1084	-0-	5197	3	12	9	N	11					300

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
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	3623	-0-	-2112	-0-	421	1	3202	3	Y	-0-					211
06	4980	X	2006	-0-	-2974	-0-	1952	3	54	9	Y	49					260
07	4867	X	2978	-0-	-1889	-0-	403	1	2529	3	Y	42					286
							46	9									

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
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	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	612	-0-	-2778	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	629	-0-	-1386	-0-	629	2			N	-0-					-0-

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
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	488	-0-	-6859	-0-	390	1	98	3	Y	-0-					9
06	7200	X	288	-0-	-6912	-0-	288	3			Y	-0-					9
07	7440	X	7347	-0-	-93	-0-	441	1	6906	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	5704	-0-	-1612	-0-	395	1	5309	3	Y	-0-					29
06	6960	X	5444	-0-	-1516	-0-	5371	3	73	9	Y	66					95
*07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	316	1	7818	3	Y	-0-					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
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	1577	-0-	-1244	-0-	552	1	1025	3	Y	-0-					7
06	1710	X	1002	-0-	-708	-0-	1002	3			Y	-0-					7
07	1767	X	1425	-0-	-342	-0-	487	1	938	3	Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4200	3	19	9	Y	17	2	8			50
*07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	477	1	3019	3	Y	3	2	8			61
							3	9									

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
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	1782	-0-	-3612	-0-	336	1	1446	3	Y	-0-					5
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2	1	1			6
07	3875	X	1444	-0-	-2431	-0-	332	1	1111	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

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
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	2334	-0-	-5757	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1464	-0-	-3306	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	213	-0-	-3507	-0-	213	2			N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	116					230
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					113

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

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	6582	-0-	-2284	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	4983	-0-	-3627	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5109	-0-	-3788	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

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	27349	-0-	-5201	-0-	27349	2			N	-0-					-0-
06	32248	X	32248	-0-	-0-	-0-	32248	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	27497	-0-	-3286	-0-	27497	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

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	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
*07	16606	X	16606	-0-	-0-	-0-	16606	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

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	25775	-0-	-4605	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	24601	-0-	-1559	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	23790	-0-	-2746	-0-	23790	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

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	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5291	3	2	9	Y	2	97	1	1	8	20
06	7380	X	6047	-0-	-1333	-0-	6046	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	7626	X	6784	-0-	-842	-0-	6781	3	3	9	Y	3	4	1	2	8	11

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

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	1714	-0-	-2192	-0-	608	1	1106	3	Y	-0-					34
06	2220	X	1165	-0-	-1055	-0-	945	3	220	9	Y	200					234
07	2015	X	1562	-0-	-453	-0-	510	1	1052	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	3			Y	-0-					239
06	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16339	3	128	9	Y	116					355
07	13051	X	12136	-0-	-915	-0-	98	1	12038	3	Y	-0-					240

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
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	10287	-0-	-904	-0-	10276	3	11	9	Y	10	74	1	3	8	262
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11637	3	21	9	Y	19	27	1	1	8	253
*07	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10243	3	17	9	Y	15	2	8			68

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
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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	76					261
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	92	1			185
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	23	103	1	1	8	105

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
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	1358	-0-	-3974	-0-	1358	3			Y	-0-					26
06	5490	X	249	-0-	-5241	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	8			26
07	5673	X	30	-0-	-5643	-0-	27	3	3	9	Y	3					29

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					26
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					26
*07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1612	1	2867	3	Y	-0-					22

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
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	825	X	825	-0-	-0-	-0-	304	1	520	3	Y	1					7
							1	9									
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	284	1	333	3	Y	3	1	1			9
							3	9									
*07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	275	1	308	3	Y	2	4	1			7
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	10920	-0-	-302	-0-	129	1	10788	3	Y	3					64
							3	9									
06	10860	X	10226	-0-	-634	-0-	10225	3	1	9	Y	1	24	1			41
07	11067	X	10370	-0-	-697	-0-	493	1	9871	3	Y	5	24	1	4	8	21
							6	9									

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
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	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	431	1	2235	3	Y	9					41
							10	9									
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	418	1	1758	3	Y	13	6	1			48
							14	9									
07	1240	X	1151	-0-	-89	-0-	386	1	755	3	Y	9	21	1			35
							10	9									

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	10880	-0-	-3910	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	10462	-0-	-4821	-0-	10462	2			N	-0-					-0-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	25028	-0-	-392	-0-	25028	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	22942	-0-	-1658	-0-	22942	2			N	-0-					-0-
07	25420	X	22257	-0-	-3163	-0-	22257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 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
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

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	352	-0-	-4484	-0-	229	1	123	3	Y	-0-					29
06	5310	X	96	-0-	-5214	-0-	96	3			Y	-0-					29
07	5487	X	11	-0-	-5476	-0-	11	3			Y	-0-					29

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

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	324	X	324	-0-	-0-	-0-	220	1	104	3	Y	-0-					36
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1	1	8			36
*07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	13	1	2327	3	Y	-0-					36

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

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	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	90	1	8831	3	Y	-0-					135
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9278	3	1	9	Y	1	1	8			135
*07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	11	1	6942	3	Y	-0-					135

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

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	5483	-0-	-221	-0-	350	1	5133	3	Y	-0-					29
06	5520	X	4455	-0-	-1065	-0-	4454	3	1	9	Y	1	1	8			29
07	5704	X	4038	-0-	-1666	-0-	581	1	3454	3	Y	3					15
							3	9									

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

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	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	394	1	6788	3	Y	23	77	1			185
							25	9									
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6635	3	58	9	Y	53					238
07	6231	X	2403	-0-	-3828	-0-	325	1	2052	3	Y	24					115
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

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
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	11847	-0-	-1545	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10859	-0-	-1801	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	11855	-0-	-1227	-0-	11855	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

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	20875	-0-	-5134	-0-	20875	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	19563	-0-	-5397	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	22101	-0-	-3691	-0-	22101	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

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	-0-	-0-	-10	-0-					Y	3	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	1	8			78
07	T. A.		2780	-0-	2780	2780	236	1	2542	3	Y	2	55	1	3	8	22
							2	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

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	299	X	299	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	7					7
							8	9									
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	100	1	701	3	Y	-0-	1	1			6
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			2

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

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	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	946	1	1333	3	N	-0-					28
06	2130	X	934	-0-	-1196	-0-	934	3			N	-0-					28
07	2201	X	1784	-0-	-417	-0-	875	1	909	3	N	-0-					28

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

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	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	296	1	6289	3	Y	-0-					1
06	7020	X	2663	-0-	-4357	-0-	2642	3	21	9	Y	19	1	8			19
07	7254	X	3406	-0-	-3848	-0-	716	1	2690	3	Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10166	3	44	9	Y	40	145	1			71
06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9646	3	139	9	Y	126					197
*07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10024	3	230	9	Y	209	48	1	1	8	345

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					352
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					352
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					151

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

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	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	876	1	3022	2	N	-0-					-0-
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	550	1	2897	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

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	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

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	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16621	3	29	9	Y	26	2	8			89
06	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15693	3	20	9	Y	18	2	8			105
*07	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	16779	3	6	9	Y	5	4	8			107

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

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	5122	-0-	-2659	-0-	5090	3	32	9	Y	29	123	1			173
06	5160	X	3955	-0-	-1205	-0-	3838	3	117	9	Y	106	52	1			227
07	5332	X	1985	-0-	-3347	-0-	1975	3	10	9	Y	9					186

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

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	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	8	1			8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	1603	-0-	-1280	-0-	389	1	1180	3	Y	31	27	1	2	8	76
							34	9									
06	2220	X	1233	-0-	-987	-0-	1177	3	56	9	Y	51	28	1	1	8	98
07	2294	X	1409	-0-	-885	-0-	58	1	1295	3	Y	51	2	8			147
							56	9									

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
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	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1180	3	2	9	Y	2					3
06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1902	3	3	9	Y	3	2	8			4
*07	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	9	Y	1					5

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
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	13351	-0-	-4226	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	13272	-0-	-4698	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	13135	-0-	-5434	-0-	13135	2			N	-0-					-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
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	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7344	3	3	9	Y	3					40
06	8160	X	7602	-0-	-558	-0-	7602	3			Y	-0-					40
07	8432	X	4963	-0-	-3469	-0-	4963	3			Y	-0-					40

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
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	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
06	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13061	-0-	-734	-0-	13061	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-10	-0-					Y	8					42
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	128	3	7	9	Y	6	1	8			47
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	2					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8877	-0-	-183	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8957	-0-	-405	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

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	18636	-0-	-3188	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	16902	-0-	-4218	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	18813	-0-	-3011	-0-	18813	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

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	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	185	1	4811	3	Y	49	5	1	1	8	53
							54	9									
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1605	3	18	9	Y	16	25	1			44
*07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	364	1	3301	3	Y	16	21	1			39
							18	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

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	1147	-0-	-279	-0-	138	1	1009	3	N	-0-					464
06	1110	X	707	-0-	-403	-0-	707	3			N	-0-					464
07	1147	X	1079	-0-	-68	-0-	1072	3	7	9	N	6					235

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

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	6909	-0-	-1771	-0-	304	1	6588	3	Y	15					49
							17	9									
06	8400	X	6372	-0-	-2028	-0-	287	1	6063	3	Y	20	8	1			61
							22	9									
*07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	293	1	6634	3	Y	15	28	1			48
							17	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

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	7439	-0-	-528	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6664	-0-	-1046	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6607	-0-	-1360	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

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
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	10925	-0-	-3180	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12540	-0-	-1080	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	13346	-0-	-449	-0-	13346	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

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
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	631	-0-	-299	-0-	616	3	15	9	Y	14	13	1			99
06	900	X	471	-0-	-429	-0-	464	3	7	9	Y	6	16	1			89
07	930	X	521	-0-	-409	-0-	513	3	8	9	Y	7	14	1	2	8	13

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

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
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	268	-0-	-197	-0-	268	3			Y	-0-					31
06	450	X	229	-0-	-221	-0-	229	3			Y	-0-					31
07	465	X	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					1

ALLIANCE-COMMERCE WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

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
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	12110	-0-	-1592	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11572	-0-	-1388	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	12125	-0-	-1267	-0-	12125	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

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
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	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					332
06	1410	X	9	-0-	-1401	-0-	9	3			Y	-0-					332
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					254

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

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
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	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1059	1	8106	3	Y	-0-					7
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	1					8
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	570	1	10091	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	10530	X	9730	-0-	-800	-0-	9718	3	12	9	Y	11					12
07	10881	X	9110	-0-	-1771	-0-	542	1	8555	3	Y	12	1	8			93
							13	9									

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
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	213	-0-	-283	-0-	213	3			Y	-0-					36
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					36
*07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					3

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
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	-0-	-0-	-7	-0-					Y	21					66
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					66
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26

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
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	598	-0-	-4641	-0-	486	1	111	3	Y	1					77
							1	9									
06	5070	X	74	-0-	-4996	-0-	65	3	9	9	Y	8					85
07	5239	X	694	-0-	-4545	-0-	602	1	92	3	Y	-0-					20

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
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	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	6482	-0-	-679	-0-	477	1	5975	3	Y	27	1	8			27
							30	9									
06	6930	X	5676	-0-	-1254	-0-	5654	3	22	9	Y	20					47
07	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	278	1	6269	3	Y	64	1	8			183
							70	9									

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
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	945	X	945	-0-	-0-	-0-	289	1	635	3	Y	19					20
							21	9									
06	870	X	813	-0-	-57	-0-	748	3	65	9	Y	59	56	1	1	8	22
*07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	444	1	474	3	Y	-0-					46

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
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	20358	-0-	-2241	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	19464	-0-	-2406	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19334	-0-	-2304	-0-	19334	2			N	-0-					-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
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	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15593	-0-	-37	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	11960	-0-	-4191	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	19					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	58	1			19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					48

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
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	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5419	3	46	9	Y	42	17	1			115
06	5850	X	4275	-0-	-1575	-0-	4240	3	35	9	Y	32	31	1			116
07	6045	X	5015	-0-	-1030	-0-	4984	3	31	9	Y	28	41	1	2	8	50

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
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	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17039	3	52	9	Y	47	61	1			231
06	16530	X	15317	-0-	-1213	-0-	15275	3	42	9	Y	38	62	1			207
07	17081	X	12928	-0-	-4153	-0-	12904	3	24	9	Y	22	66	1	5	8	56

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
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	75	-0-	-979	-0-	75	3			Y	-0-	43	1			162
06	1020	X	115	-0-	-905	-0-	115	3			Y	-0-	28	1			134
07	1054	X	156	-0-	-898	-0-	142	3	14	9	Y	13	19	1	13	8	11

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
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	269	X	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	2	1			10
06	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	2	1			9
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13	2	1	12	8	2

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
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	581	-0-	-11354	-0-	416	1	165	3	Y	-0-					13
06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	3			Y	-0-					13
*07	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	165	1	12504	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

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
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	10638	-0-	-5668	-0-	241	1	10357	3	Y	36	61	1			52
							40	9									
06	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20416	3	50	9	Y	45	47	1			50
07	16616	X	12216	-0-	-4400	-0-	349	1	11740	3	Y	115	67	1			125
							127	9									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

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
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	32820	-0-	-1156	-0-	32820	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	31552	-0-	-1328	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	30408	-0-	-3568	-0-	30408	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

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
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	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					1
06	6540	X	369	-0-	-6171	-0-	363	3	6	9	Y	5	4	8			2
07	6758	X	5364	-0-	-1394	-0-	897	1	4466	3	Y	1					2
							1	9									

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

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
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	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4805	-0-	-505	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5072	-0-	-384	-0-	2	1	5070	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 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
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	1430	-0-	-120	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1247	3	37	9	Y	34					34
07	1395	X	1320	-0-	-75	-0-	1283	3	37	9	Y	34	7	8			61

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					153
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13					166
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					167

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 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
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	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	994	1	5026	3	Y	9	68	1			50
							10	9									
06	2340	X	2094	-0-	-246	-0-	2065	3	29	9	Y	26	4	8			72
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	14					86

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 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
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	2429	-0-	-82	-0-	2406	3	23	9	Y	21	43	1			159
06	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1597	3	7	9	Y	6	38	1			127
07	2883	X	722	-0-	-2161	-0-	715	3	7	9	Y	6	29	1	5	8	18

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
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	3162	-0-	-31	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	33617	-0-	-4172	-0-	33617	2			N	-0-					-0-
06	36570	X	33335	-0-	-3235	-0-	33335	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	29142	-0-	-8647	-0-	29142	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

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	938	-0-	-13632	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
*07	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	15522	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

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	2916	-0-	-5361	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	3711	-0-	-4299	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	4559	-0-	-3718	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

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	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	52	1	19897	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
06	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17263	3	10	9	Y	9	11	1			10
07	14043	X	6568	-0-	-7475	-0-	601	1	5938	3	Y	26	14	1			29
							29	9									

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

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	7370	-0-	-473	-0-	7333	3	37	9	N	34					419
06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7931	3	39	9	N	35	185	1	3	8	266
07	7936	X	7812	-0-	-124	-0-	7769	3	43	9	N	39	3	8			103

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

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	22182	-0-	-1440	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19694	-0-	-3166	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
*07	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 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
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	23718	-0-	-2167	-0-	23718	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	18580	-0-	-6470	-0-	18580	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	17639	-0-	-8246	-0-	17639	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 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
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	428	-0-	-409	-0-	409	3	19	9	Y	17					231
06	810	X	613	-0-	-197	-0-	546	3	67	9	Y	61	124	1			168
*07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	882	3	33	9	Y	30	30	8			167

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 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
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	13885	-0-	-3134	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
06	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-
*07	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16590	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 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
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	28736	-0-	-12866	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	30479	-0-	-6391	-0-	30479	2			N	-0-					-0-
07	38099	X	34181	-0-	-3918	-0-	34181	2			N	-0-					-0-

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
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	34142	-0-	-1260	-0-	34142	2			N	-0-					-0-
06	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	34235	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	34710	-0-	-165	-0-	34710	2			N	-0-					-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
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	19163	-0-	-429	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18141	-0-	-1629	-0-	18141	2			N	-0-					-0-
07	20429	X	17345	-0-	-3084	-0-	17345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	9549	-0-	-6416	-0-	235	1	9296	3	Y	16	19	1			20
							18	9									
06	15450	X	14844	-0-	-606	-0-	14826	3	18	9	Y	16	17	1			19
07	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					Y	7	24	1			10

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
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	2947	-0-	-12956	-0-	363	1	2581	3	Y	3	34	1			70
							3	9									
06	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16621	3	3	9	Y	3	16	1			57
07	15903	X	2475	-0-	-13428	-0-	763	1	1645	3	Y	61	11	1			63
							67	9									

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
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	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	18598	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	17222	-0-	-748	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
*07	21801	X	21801	-0-	-0-	-0-	21801	2			N	-0-					-0-

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
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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	421	1	378	3	Y	4					42
							4	9									
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					42
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 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
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	6157	-0-	-8754	-0-	240	1	5908	3	Y	8	20	1			11
							9	9									
06	14430	X	13793	-0-	-637	-0-	13778	3	15	9	Y	14	13	1			12
07	14911	X	5945	-0-	-8966	-0-	513	1	5408	3	Y	22	20	1			25
							24	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 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
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	9403	-0-	-5632	-0-	264	1	9136	3	Y	3	14	1			6
							3	9									
06	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16619	3	6	9	Y	5	8	1			3
07	15035	X	8139	-0-	-6896	-0-	554	1	7576	3	Y	8	9	1			9
							9	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 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
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	13459	-0-	-8396	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	12737	-0-	-7123	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	10671	-0-	-7588	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

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
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	15270	-0-	-4973	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14620	-0-	-2780	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
*07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	19155	2			N	-0-					-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
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	2797	-0-	-4271	-0-	737	1	2060	3	Y	-0-					62
06	5700	X	285	-0-	-5415	-0-	275	3	10	9	Y	9	9	8			62
07	5890	X	1163	-0-	-4727	-0-	848	1	315	3	Y	-0-	45	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	3	1			1
06	5130	X	151	-0-	-4979	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	2	1			1

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					1
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			Y	-0-					1
07	3782	X	1301	-0-	-2481	-0-	585	1	708	3	Y	7					7
							8	9									

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
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	2967	-0-	-7759	-0-	324	1	2643	3	Y	-0-	1	1			42
06	13890	X	13719	-0-	-171	-0-	13719	3			Y	-0-	1	1			41
07	14353	X	5072	-0-	-9281	-0-	561	1	4511	3	Y	-0-					-0-

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
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	18840	-0-	-1713	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	16853	-0-	-2167	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	16699	-0-	-2769	-0-	16699	2			N	-0-					-0-

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
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	2905	-0-	-6736	-0-	423	1	2482	3	Y	-0-					46
06	13410	X	5006	-0-	-8404	-0-	5006	3			Y	-0-					46
07	13857	X	6419	-0-	-7438	-0-	729	1	5690	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 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
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	15949	-0-		-1628	-0-	234	1	15668	3	Y	43					297
								47	9									
06	17010	X	2008	-0-		-15002	-0-	2001	3	7	9	Y	6	102	1			201
07	17577	X	1788	-0-		-15789	-0-	963	1	824	3	Y	1	80	1			33
								1	9									

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 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
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	-0-	-0-		-11532	-0-					Y	-0-					-0-
06	11160	X	8595	-0-		-2565	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-
07	11532	X	1680	-0-		-9852	-0-	620	1	1060	3	Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 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
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	14728	X	14728	-0-		-0-	-0-	148	1	14565	3	Y	14	45	1			40
								15	9									
06	13710	X	12599	-0-		-1111	-0-	12580	3	19	9	Y	17	4	8			53
07	14167	X	9878	-0-		-4289	-0-	410	1	9449	3	Y	17					70
								19	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	12305	X	12305	-0-		-0-	-0-	169	1	12136	3	Y	-0-					1
06	10568	X	10568	-0-		-0-	-0-	10567	3	1	9	Y	1	1	8			1
*07	10913	X	10913	-0-		-0-	-0-	183	1	10730	3	Y	-0-					26

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 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
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	3055	-0-		-8632	-0-	3037	3	18	9	Y	16	109	1			138
06	11310	X	2805	-0-		-8505	-0-	2715	3	90	9	Y	82	42	1			178
07	11687	X	1112	-0-		-10575	-0-	1097	3	15	9	Y	14					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 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
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	2632	-0-	-468	-0-	964	1	1668	3	N	-0-					87
06	2640	X	1374	-0-	-1266	-0-	1365	3	9	9	N	8	2	8			93
*07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	943	1	1810	3	N	11					103
							12	9									

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 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
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	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11293	3	9	9	Y	8					120
06	10350	X	10174	-0-	-176	-0-	10174	3			Y	-0-					120
07	10695	X	10474	-0-	-221	-0-	10470	3	4	9	Y	4	3	8			64

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 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
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	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 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
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	11738	-0-	-1747	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
06	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
*07	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17758	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 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
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	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
06	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16668	2			N	-0-					-0-
*07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-0-

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
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	4689	-0-	-7494	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	4646	-0-	-5674	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	5029	-0-	-5635	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
06	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
*07	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-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
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	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
*07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-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
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	20604	-0-	-2925	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19656	-0-	-2274	-0-	19656	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	17850	-0-	-3292	-0-	17850	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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
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	14759	-0-	-6755	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16785	-0-	-345	-0-	16785	2			N	-0-					-0-
*07	22548	X	22548	-0-	-0-	-0-	22548	2			N	-0-					-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
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	40975	-0-	-2177	-0-	40975	2			N	-0-					-0-
06	41760	X	40021	-0-	-1739	-0-	40021	2			N	-0-					-0-
07	43152	X	40844	-0-	-2308	-0-	40844	2			N	-0-					-0-

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
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	20516	-0-	-3819	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	19362	-0-	-2148	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
*07	24319	X	24319	-0-	-0-	-0-	24319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			4
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			1

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

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	11287	-0-	-803	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9241	-0-	-493	-0-	9241	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 5363 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

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	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	2					2
06	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	3907	3			Y	-0-	1	1			1
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

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	11706	-0-	-15047	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	15841	-0-	-9869	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	19294	-0-	-5165	-0-	19294	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

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	11147	-0-	-13529	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	12962	-0-	-8278	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
*07	32412	X	32412	-0-	-0-	-0-	32412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	32824	-0-	-8096	-0-	32824	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	28881	-0-	-10719	-0-	28881	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	26608	-0-	-10189	-0-	26608	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	28	1			18
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	2	8			21
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1					21

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 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
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	15841	-0-	-24862	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	10436	-0-	-28954	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	14438	-0-	-25273	-0-	14438	2			N	-0-					-0-

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
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	23417	-0-	-2065	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	22060	-0-	-2600	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	22575	-0-	-2907	-0-	22575	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	29628	2			N	-0-					-0-
06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-					-0-
*07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	24271	2			N	-0-					-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
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	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
06	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
*07	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	21001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	17362	-0-	-8213	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	18542	-0-	-6208	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
07	23653	X	19407	-0-	-4246	-0-	19407	2			N	-0-					-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
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	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11731	-0-	-239	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
*07	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	16814	2			N	-0-					-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
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	8442	-0-	-920	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	4447	-0-	-4915	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

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
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	7158	-0-	-7350	-0-	253	1	6905	3	Y	-0-					-0-
06	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	3			Y	-0-					-0-
07	14508	X	7781	-0-	-6727	-0-	434	1	7347	3	Y	-0-					-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
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	4791	-0-	-11174	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	4663	-0-	-8297	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	3329	-0-	-3956	-0-	3329	2			N	-0-					-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
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	15807	-0-	-15224	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	24568	-0-	-5252	-0-	24568	2			N	-0-					-0-
07	30814	X	24890	-0-	-5924	-0-	24890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	776	-0-	-15902	-0-	434	1	300	3	Y	38	15	1			102
							42	9									
06	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16175	3	22	9	Y	20	29	1			93
07	16678	X	3825	-0-	-12853	-0-	1141	1	2663	3	Y	19	35	1			24
							21	9									

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
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	19770	-0-	-1527	-0-	302	1	19465	3	Y	3					68
							3	9									
06	18570	X	17789	-0-	-781	-0-	17789	3			Y	-0-					68
07	19189	X	19000	-0-	-189	-0-	332	1	18668	3	Y	-0-					52

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
02	504	X	2	-0-	-502	-0-	1	3	1	9	Y	1					84
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					84
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					84
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	431	1	891	3	Y	2					86
							2	9									
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					86
*07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	550	1	863	3	Y	-0-					56

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 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
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	2968	-0-	-101	-0-	224	1	2723	3	Y	19					20
							21	9									
06	3000	X	2721	-0-	-279	-0-	2644	3	77	9	Y	70	53	1	1	8	36
07	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	346	1	2496	3	Y	-0-					45

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 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
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	13768	-0-	-2135	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12300	-0-	-3420	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	10362	-0-	-5882	-0-	10362	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 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
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	40085	-0-	-4741	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	32651	-0-	-10399	-0-	32651	2			N	-0-					-0-
*07	40410	X	40410	-0-	-0-	-0-	40410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

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	7269	-0-	-8479	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	3462	-0-	-10878	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	4174	-0-	-7296	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

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	26807	-0-	-1341	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	26785	-0-	-95	-0-	26785	2			N	-0-					-0-
*07	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	27923	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

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	4770	-0-	-6886	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	5273	-0-	-6007	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	6084	-0-	-5293	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

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	42990	-0-	-2425	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
06	43470	X	43318	-0-	-152	-0-	43318	2			N	-0-					-0-
*07	46812	X	46812	-0-	-0-	-0-	46812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	6231	-0-	-620	-0-	416	1	5793	3	N	20					271
							22	9									
06	6630	X	5302	-0-	-1328	-0-	5259	3	43	9	N	39	176	1			134
07	6603	X	5823	-0-	-780	-0-	486	1	5309	3	N	25	3	8			156
							28	9									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	9575	-0-	-10482	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	8551	-0-	-9929	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
*07	29085	X	29085	-0-	-0-	-0-	29085	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 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
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	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	115	1	9279	3	Y	116	105	1	1	8	246
							128	9									
06	8580	X	7478	-0-	-1102	-0-	7444	3	34	9	Y	31					277
07	8866	X	6835	-0-	-2031	-0-	172	1	6579	3	Y	76	129	1			80
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 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
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	3561	-0-	-11908	-0-	279	1	3274	3	Y	7	6	1	1	8	16
							8	9									
06	14970	X	11923	-0-	-3047	-0-	11919	3	4	9	Y	4	1	8			19
*07	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	243	1	5475	3	Y	26	7	1	1	8	26
							29	9									

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
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	12194	-0-	-2996	-0-	325	1	11823	3	Y	42	67	1	1	8	137
							46	9									
06	14700	X	2582	-0-	-12118	-0-	2564	3	18	9	Y	16					153
07	15190	X	12266	-0-	-2924	-0-	238	1	11971	3	Y	52	51	1	2	8	52
							57	9									

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
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	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
*07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-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
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	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	107	1	3158	3	Y	-0-					141
06	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	2956	3	14	9	Y	13	78	1			76
*07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	93	1	3248	3	Y	-0-					19

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
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	10707	-0-	-2034	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10790	-0-	-1810	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11650	-0-	-1370	-0-	11650	2			N	-0-					-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
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	35746	-0-	-4492	-0-	35746	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	32886	-0-	-5424	-0-	32886	2			N	-0-					-0-
07	38533	X	26246	-0-	-12287	-0-	26246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

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	7575	-0-	-6716	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	7352	-0-	-6328	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	8353	-0-	-4481	-0-	8353	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

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	9265	-0-	-1616	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8888	-0-	-2572	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	5287	-0-	-6555	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

02	8652	X	3437	-0-	-5215	-0-	1008	1	2428	3	Y	1					108
							1	9									
03	6138	X	2531	-0-	-3607	-0-	691	1	1833	3	Y	6					114
							7	9									
04	1950	X	588	-0-	-1362	-0-	588	1			Y	-0-					114
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	616	1	4421	3	Y	5					119
							6	9									
*06	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	3651	3			Y	-0-					119
*07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	667	1	3980	3	Y	-0-					66

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

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	1228	-0-	-4104	-0-	724	1	435	3	Y	63					239
							69	9									
06	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10968	3	75	9	Y	68	74	1			233
*07	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	343	1	14519	3	Y	76	105	1			117
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	1886	-0-	-2144	-0-	395	1	1471	3	Y	18					221
							20	9									
06	3900	X	2648	-0-	-1252	-0-	2490	3	158	9	Y	144	59	1	1	8	305
07	4030	X	3201	-0-	-829	-0-	282	1	2899	3	Y	18					221
							20	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7327 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

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	49171	-0-	-5358	-0-	49171	2			N	-0-					-0-
06	50640	X	49542	-0-	-1098	-0-	49542	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	48920	-0-	-3408	-0-	48920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	23213	-0-	-564	-0-	23213	2			N	-0-			-0-
06	23010	X	21227	-0-	-1783	-0-	21227	2			N	-0-			-0-
07	23777	X	22609	-0-	-1168	-0-	22609	2			N	-0-			-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
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	1752	-0-	-29217	-0-	950	1	802	2	N	-0-			-0-
06	27150	X	1034	-0-	-26116	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
07	28055	X	1602	-0-	-26453	-0-	529	1	1073	2	N	-0-			-0-

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
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	2338	-0-	-3738	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
06	5880	X	3040	-0-	-2840	-0-	3040	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	3828	-0-	-1845	-0-	3828	2			N	-0-			-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
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	22111	X	22111	-0-	-0-	-0-	22111	2			N	-0-			-0-
06	19890	X	18101	-0-	-1789	-0-	18101	2			N	-0-			-0-
*07	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	23337	2			N	-0-			-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	49830	X	49830	-0-	-0-	-0-	49830	2			N	-0-			-0-
06	47632	X	47632	-0-	-0-	-0-	47632	2			N	-0-			-0-
*07	48073	X	48073	-0-	-0-	-0-	48073	2			N	-0-			-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
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	27487	-0-	-475	-0-	27487	2			N	-0-			-0-
06	27060	X	24384	-0-	-2676	-0-	24384	2			N	-0-			-0-
07	27962	X	9284	-0-	-18678	-0-	9284	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					26
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					26
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					26
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	152	1	65	3	Y	-0-					26
*06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			24
*07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	81	1	51	3	Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

*08	17577	X	15841	-0-	-1736	-0-	15809	3	32	9	Y	29	2	1			28
*09	17010	X	13638	-0-	-3372	-0-	13606	3	32	9	Y	29	1	8			56
*10	16120	X	15501	-0-	-619	-0-	15475	3	26	9	Y	24	55	1			25
*11	15330	X	14418	-0-	-912	-0-	14378	3	40	9	Y	36	57	1	1	8	3
*12	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17310	3	68	9	Y	62	1	1	1	8	63
*01	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17265	3	28	9	Y	25	83	1	4	8	1
02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15209	3	68	9	Y	62	1	1	1	8	61
03	17391	X	15650	-0-	-1741	-0-	1	1	15615	3	Y	31	67	1	2	8	23
							34	9									
*04	16830	X	25	-0-	-16805	-0-	1	1	24	9	Y	22	2	8			43
05	17391	X	16706	-0-	-685	-0-	16498	3	208	9	Y	189	49	1	2	8	173
06	16740	X	15305	-0-	-1435	-0-	15299	3	6	9	Y	5	2	8			176
07	16926	X	15574	-0-	-1352	-0-	15553	3	21	9	Y	19	2	8			234

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

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	8884	-0-	-1005	-0-	197	1	8667	3	Y	18	9	1	1	8	32
							20	9									
06	8490	X	8437	-0-	-53	-0-	8435	3	2	9	Y	2	12	1			22
07	8773	X	8092	-0-	-681	-0-	36	1	8052	3	Y	4	1	8			26
							4	9									

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

*08	8649	X	7201	-0-	-1448	-0-	7191	3	10	9	Y	9	11	1			11
*09	7770	X	6695	-0-	-1075	-0-	6685	3	10	9	Y	9	2	1			18
*10	7812	X	6640	-0-	-1172	-0-	6620	3	20	9	Y	18	12	1			24
*11	7530	X	6659	-0-	-871	-0-	6628	3	31	9	Y	28	10	1			42
*12	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8457	3	41	9	Y	37	12	1			67
*01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1	1	7737	3	Y	28	21	1			74
							31	9									
*02	6244	X	5564	-0-	-680	-0-	5524	3	40	9	Y	36	21	1			89
03	8494	X	5540	-0-	-2954	-0-	5444	3	96	9	Y	87	49	1			127
04	8220	X	103	-0-	-8117	-0-	17	1	86	9	Y	78	44	1			161
05	8494	X	5886	-0-	-2608	-0-	5827	3	59	9	Y	54	124	1			91
06	7530	X	4146	-0-	-3384	-0-	4088	3	58	9	Y	53					144
07	6169	X	5726	-0-	-443	-0-	186	1	5496	3	Y	40	49	1	1	8	87
							44	9									

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

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	17314	-0-	-263	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16401	-0-	-489	-0-	16401	2			N	-0-					-0-
*07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	279	X	279	-0-	-0-	-0-	74	1	204	3	Y	1	1	8			58
							1	9									
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1					59
*07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	88	1	325	3	Y	-0-					56

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
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	9323	-0-	-752	-0-	411	1	8912	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9558	-0-	-192	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9223	-0-	-852	-0-	386	1	8837	2	N	-0-					-0-

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
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	33534	-0-	-3015	-0-	33534	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	32971	-0-	-2399	-0-	32971	2			N	-0-					-0-
*07	37169	X	37169	-0-	-0-	-0-	37169	2			N	-0-					-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
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	7504	-0-	-2385	-0-	602	1	6899	3	Y	3	41	1			28
							3	9									
06	10260	X	7228	-0-	-3032	-0-	7213	3	15	9	Y	14	4	8			38
*07	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	397	1	10347	3	Y	14					52
							15	9									

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
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	1169	-0-	-17803	-0-	331	1	832	3	Y	5	5	8			120
							6	9									
06	17160	X	479	-0-	-16681	-0-	469	3	10	9	Y	9	1	8			128
07	9579	X	710	-0-	-8869	-0-	271	1	436	3	Y	3	3	8			112
							3	9									

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
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	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2854	-0-	-370	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	4940	-0-	-206	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4726	-0-	-254	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4905	-0-	-86	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

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
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	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	4784	-0-	-8266	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	7252	-0-	-6233	-0-	7252	2			N	-0-					-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
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	40421	-0-	-4095	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
06	43080	X	39923	-0-	-3157	-0-	39923	2			N	-0-					-0-
07	42873	X	27421	-0-	-15452	-0-	27421	2			N	-0-					-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
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	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	292	1	4088	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3778	-0-	-1052	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	577	1	4250	2	N	-0-					-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
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	18696	-0-	-4647	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	16696	-0-	-3614	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	17677	-0-	-3031	-0-	17677	2			N	-0-					-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
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	24682	-0-	-4861	-0-	24682	3			Y	-0-					223
06	27180	X	23622	-0-	-3558	-0-	23549	3	73	9	Y	66	178	1			111
07	28086	X	24999	-0-	-3087	-0-	24999	3			Y	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
*07	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	2			N	-0-					-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
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	29642	-0-	-12394	-0-	29642	2			N	-0-					-0-
06	39900	X	24458	-0-	-15442	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	24107	-0-	-13527	-0-	24107	2			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	41628	-0-	-15257	-0-	41628	2			N	-0-					-0-
06	52950	X	40478	-0-	-12472	-0-	40478	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	40073	-0-	-9930	-0-	40073	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 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
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	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 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
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	20193	-0-	-6684	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	18885	-0-	-5625	-0-	18885	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	20366	-0-	-4961	-0-	20366	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 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
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	17379	-0-	-4197	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	16235	-0-	-4645	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	15604	-0-	-5972	-0-	15604	2			N	-0-					-0-

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
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	6431	-0-	-5690	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	2755	-0-	-9305	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
*07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			N	-0-					-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
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	4104	-0-	-6715	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	458	-0-	-4522	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	135	-0-	-5011	-0-	135	2			N	-0-					-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
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	29826	-0-	-8149	-0-	29826	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	30802	-0-	-1688	-0-	30802	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	30685	-0-	-315	-0-	30685	2			N	-0-					-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
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	37081	-0-	-429	-0-	37081	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	34364	-0-	-1936	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	35728	-0-	-1782	-0-	35728	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
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	35713	-0-	-4618	-0-	35713	2			N	-0-					-0-
06	37347	X	37347	-0-	-0-	-0-	37347	2			N	-0-					-0-
*07	41904	X	41904	-0-	-0-	-0-	41904	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

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	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

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	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	43832	2			N	-0-					-0-
06	40692	X	40692	-0-	-0-	-0-	40692	2			N	-0-					-0-
*07	41093	X	41093	-0-	-0-	-0-	41093	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

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	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	20772	2			N	-0-					-0-
06	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	19326	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	12149	-0-	-7133	-0-	12149	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

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	27869	-0-	-2542	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	28520	-0-	-490	-0-	28520	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	28278	-0-	-1699	-0-	28278	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

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	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	6	1			3
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	23062	3	7	9	Y	6	6	8			2
06	24960	X	20317	-0-	-4643	-0-	20311	3	6	9	Y	5	5	8			2
07	25792	X	20128	-0-	-5664	-0-	84	1	20033	3	Y	10	10	8			2
							11	9									

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
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	2980	-0-	-19464	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	3385	-0-	-18335	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	5232	-0-	-14050	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14118	-0-	-2157	-0-	350	1	13768	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	13844	-0-	-1216	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	12917	-0-	-1529	-0-	373	1	12544	2	N	-0-					-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
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	7109	-0-	-9662	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	4409	-0-	-11821	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	557	-0-	-16214	-0-	557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	35902	-0-	-8304	-0-	35902	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	35005	-0-	-7775	-0-	35005	2			N	-0-					-0-
07	44206	X	36002	-0-	-8204	-0-	36002	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

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	36796	-0-	-5674	-0-	36796	2			N	-0-					-0-
06	39990	X	34770	-0-	-5220	-0-	34770	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	34973	-0-	-4924	-0-	34973	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

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	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	37693	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	33846	-0-	-1494	-0-	33846	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	30156	-0-	-5432	-0-	30156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

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	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18573	-0-	-387	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12811	-0-	-6254	-0-	12811	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

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	28597	-0-	-7146	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	25686	-0-	-6204	-0-	25686	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	11577	-0-	-19640	-0-	11577	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

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	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	32395	-0-	-6975	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	31699	-0-	-6401	-0-	31699	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	31614	-0-	-4842	-0-	31614	2			N	-0-					-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
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	59181	-0-	-4741	-0-	59181	2			N	-0-					-0-
06	60360	X	58259	-0-	-2101	-0-	58259	2			N	-0-					-0-
07	61535	X	54231	-0-	-7304	-0-	54231	2			N	-0-					-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
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	3545	-0-	-15055	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	9592	-0-	-6788	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
*07	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	13492	-0-	-13974	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	12776	-0-	-11134	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	17345	-0-	-3983	-0-	17345	2			N	-0-					-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
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	17143	-0-	-4464	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16722	-0-	-1578	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	18266	-0-	-644	-0-	18266	2			N	-0-					-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
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	21302	-0-	-1731	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	20434	-0-	-1346	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
*07	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	22690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	7112	-0-	-6988	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	4339	-0-	-8123	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

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	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

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	12680	-0-	-12833	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	11640	-0-	-11130	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	8742	-0-	-12617	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

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	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
06	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3044	-0-	-3590	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

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	13827	-0-	-1084	-0-	550	1	13277	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	11726	-0-	-2704	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14634	-0-	-277	-0-	634	1	14000	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

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	40049	X	40049	-0-	-0-	-0-	40049	2			N	-0-					-0-
06	36173	X	36173	-0-	-0-	-0-	36173	2			N	-0-					-0-
*07	37425	X	37425	-0-	-0-	-0-	37425	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

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	5565	-0-	-14244	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	5193	-0-	-13977	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14671	-0-	-1170	-0-	14671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	9376	-0-	-730	-0-	9300	3	76	9	N	69					158
06	8940	X	7451	-0-	-1489	-0-	7386	3	65	9	N	59					217
*07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8236	3	166	9	N	151	1	8			367

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
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	49892	-0-	-1816	-0-	49892	2			N	-0-					-0-
06	50040	X	48557	-0-	-1483	-0-	48557	2			N	-0-					-0-
07	51708	X	43898	-0-	-7810	-0-	43898	2			N	-0-					-0-

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
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	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	189	1	7586	3	Y	16					244
							18	9									
06	6930	X	6469	-0-	-461	-0-	6378	3	91	9	Y	83	56	1	1	8	270
07	6789	X	6304	-0-	-485	-0-	182	1	6112	3	Y	9					147
							10	9									

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
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	33650	X	33650	-0-	-0-	-0-	33650	2			N	-0-					-0-
06	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
*07	39719	X	39719	-0-	-0-	-0-	39719	2			N	-0-					-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
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	14450	-0-	-2755	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14703	-0-	-1617	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	16548	-0-	-316	-0-	16548	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	9892	-0-	-5422	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	6162	-0-	-5988	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	2335	-0-	-10220	-0-	2335	2			N	-0-					-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
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	3100	N	33785	-0-	30685	30685	33785	2			N	-0-					-0-
06	62552	X	31867	-0-	-30685	-0-	31867	2			N	-0-					-0-
*07	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-					-0-

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
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	108269	-0-	-8322	-0-	108269	2			N	-0-					-0-
06	112830	X	102379	-0-	-10451	-0-	102379	2			N	-0-					-0-
*07	114282	X	114282	-0-	-0-	-0-	114282	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-43400	-0-					N	-0-					-0-
06	37920	X	-0-	-0-	-37920	-0-					N	-0-					-0-
07	36611	X	9919	-0-	-26692	-0-	9919	2			N	-0-					-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
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	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	18944	-0-	-2446	-0-	18944	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	18460	-0-	-3643	-0-	18460	2			N	-0-					-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
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	370	-0-	-2482	-0-	368	3	2	9	Y	2					32
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	2					34
07	2511	X	68	-0-	-2443	-0-	66	3	2	9	Y	2	2	8			22

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
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	11581	-0-	-9468	-0-	11541	3	40	9	Y	36	110	1	2	8	176
06	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	20707	3	77	9	Y	70	2	8			244
07	20367	X	18696	-0-	-1671	-0-	18529	3	167	9	Y	152	113	1	3	8	280

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	10934	-0-	-7170	-0-	10905	3	29	9	Y	26	69	1	3	8	111
06	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19005	3	56	9	Y	51	2	8			160
07	18104	X	17283	-0-	-821	-0-	17171	3	112	9	Y	102	74	1	3	8	185

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
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	39	X	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					18
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	Y	4					22
*07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	2	8			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
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	17117	-0-	-1359	-0-	16987	3	130	9	Y	118	1	8			127
06	17670	X	15745	-0-	-1925	-0-	15722	3	23	9	Y	21	1	8			147
07	18166	X	15665	-0-	-2501	-0-	15615	3	50	9	Y	45	1	8			183

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
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	21625	-0-	-8724	-0-	21625	2			N	-0-					-0-
06	37748	X	37748	-0-	-0-	-0-	37748	2			N	-0-					-0-
*07	43857	X	43857	-0-	-0-	-0-	43857	2			N	-0-					-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
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	37646	-0-	-6033	-0-	37646	3			N	-0-					42
06	41130	X	35523	-0-	-5607	-0-	35522	3	1	9	N	1	1	8			42
07	41292	X	36629	-0-	-4663	-0-	36629	3			N	-0-					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
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	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3			Y	-0-					28
06	8940	X	8741	-0-	-199	-0-	8741	3			Y	-0-					28
07	9238	X	8874	-0-	-364	-0-	8871	3	3	9	Y	3	3	8			13

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	9016	X	6842	-0-	-2174	-0-	180	1	6660	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
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	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					43
06	7890	X	5892	-0-	-1998	-0-	5889	3	3	9	Y	3	3	8			43
07	7564	X	4666	-0-	-2898	-0-	339	1	4323	3	Y	4	4	8			36
							4	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 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
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	2481	-0-	-13143	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	6396	-0-	-8724	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	9470	-0-	-6154	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 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
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	25258	-0-	-7912	-0-	25258	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	23651	-0-	-8449	-0-	23651	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	24181	-0-	-8989	-0-	24181	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 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	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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12999	-0-	-1633	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12416	-0-	-1654	-0-	12416	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12479	-0-	-1750	-0-	12479	2			N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	30087	-0-	-2525	-0-	30061	3	26	9	Y	24					25
06	30660	X	27578	-0-	-3082	-0-	27568	3	10	9	Y	9	7	8			27
07	30814	X	29517	-0-	-1297	-0-	29517	3			Y	-0-					67

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
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	610	1	3042	3	N	17					145
							19	9									
03	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	663	1	2825	3	N	29	21	8			153
							32	9									
04	4170	X	628	-0-	-3542	-0-	619	1	9	9	N	8					161
05	4061	X	3608	-0-	-453	-0-	691	1	2877	3	N	36					197
							40	9									
06	3930	X	2329	-0-	-1601	-0-	2322	3	7	9	N	6					203
07	4061	X	3094	-0-	-967	-0-	667	1	2394	3	N	30	22	8			211
							33	9									

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
*08	14043	X	9876	-0-	-4167	-0-	323	1	9511	3	Y	38					39
							42	9									
*09	13590	X	7094	-0-	-6496	-0-	133	1	6931	3	Y	27	2	8			64
							30	9									
*10	14043	X	9586	-0-	-4457	-0-	227	1	9334	3	Y	23	59	1			28
							25	9									
*11	12960	X	8687	-0-	-4273	-0-	223	1	8419	3	Y	41	60	1	2	8	7
							45	9									
*12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1215	1	6913	3	Y	49	2	8			54
							54	9									
*01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	837	1	7842	3	Y	26	69	1	8	8	3
							29	9									
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	175	1	7776	3	Y	54	2	8			52
							59	9									
*03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	151	1	10186	3	Y	70	65	1	5	8	52
							77	9									
04	8700	X	213	-0-	-8487	-0-	178	1	35	9	Y	32	5	8			27
05	8866	X	7160	-0-	-1706	-0-	636	1	6485	3	Y	35	57	1	5	8	-0-
							39	9									
06	10050	X	6842	-0-	-3208	-0-	6838	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	10385	X	7070	-0-	-3315	-0-	242	1	6805	3	Y	21	7	8			46
							23	9									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
06	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	42478	2			N	-0-					-0-
*07	42111	X	42111	-0-	-0-	-0-	42111	2			N	-0-					-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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	5471	-0-	-7766	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
06	12810	X	8673	-0-	-4137	-0-	8673	2		N	-0-			-0-
07	13237	X	4250	-0-	-8987	-0-	4250	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

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	28089	-0-	-3531	-0-	28089	2		N	-0-			-0-
06	30600	X	25811	-0-	-4789	-0-	25811	2		N	-0-			-0-
07	27373	X	27269	-0-	-104	-0-	27269	2		N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

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.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

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	43073	-0-	-3303	-0-	43073	2		N	-0-			-0-
06	44880	X	39858	-0-	-5022	-0-	39858	2		N	-0-			-0-
07	42563	X	37999	-0-	-4564	-0-	37999	2		N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

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	18079	-0-	-4737	-0-	18079	2		N	-0-			-0-
06	21750	X	11275	-0-	-10475	-0-	11275	2		N	-0-			-0-
*07	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2		N	-0-			-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

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	11851	-0-	-394	-0-	11851	2		N	-0-			-0-
06	11850	X	11343	-0-	-507	-0-	11343	2		N	-0-			-0-
07	12245	X	11647	-0-	-598	-0-	11647	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 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
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	28244	-0-	-7840	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	27418	-0-	-7772	-0-	27418	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	27569	-0-	-8794	-0-	27569	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15629	-0-	-3715	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14736	-0-	-2904	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14664	-0-	-2355	-0-	14664	2			N	-0-					-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
*08	8866	X	5775	-0-	-3091	-0-	336	1	5396	3	Y	39					40
							43	9									
*09	10020	X	5017	-0-	-5003	-0-	339	1	4647	3	Y	28	1	8			67
							31	9									
*10	10354	X	5021	-0-	-5333	-0-	415	1	4576	3	Y	27	63	1			31
							30	9									
*11	10020	X	5163	-0-	-4857	-0-	415	1	4701	3	Y	43	66	1	1	8	7
							47	9									
*12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	1323	1	1383	3	Y	13	1	8			19
							14	9									
*01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1153	1	916	3	Y	20	34	1	3	8	2
							22	9									
*02	4816	X	1369	-0-	-3447	-0-	329	1	998	3	Y	38	1	8			39
							42	9									
03	5332	X	840	-0-	-4492	-0-	285	1	523	3	Y	29	46	1	1	8	21
							32	9									
*04	5160	X	282	-0-	-4878	-0-	207	1	75	9	Y	68	1	8			88
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	73	1	1	8	8
06	2010	X	130	-0-	-1880	-0-	130	3			Y	-0-					8
07	1519	X	181	-0-	-1338	-0-	110	1	71	3	Y	-0-					40

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1348	-0-	-5658	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	541	-0-	-6239	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28366	X	28366	-0-	-0-	-0-	28366	2			N	-0-					-0-
06	24538	X	24538	-0-	-0-	-0-	24538	2			N	-0-					-0-
*07	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	19532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38985	-0-	-16660	-0-	38985	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	37258	-0-	-9242	-0-	37258	2			N	-0-					-0-
07	47306	X	37705	-0-	-9601	-0-	37705	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

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	28999	-0-	-2218	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	29675	-0-	-535	-0-	29675	2			N	-0-					-0-
07	31000	X	30685	-0-	-315	-0-	30685	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

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	-0-	-0-	-27125	-0-					N	-0-					-0-
06	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-					N	-0-					-0-
07	19685	X	7	-0-	-19678	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

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	47617	-0-	-3967	-0-	47617	2			N	-0-					-0-
06	49920	X	44278	-0-	-5642	-0-	44278	2			N	-0-					-0-
07	50251	X	44974	-0-	-5277	-0-	44974	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

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	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
06	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	29574	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	29531	-0-	-322	-0-	29531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

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	27081	-0-	-2586	-0-	27078	3	3	9	N	3					64
06	27990	X	25734	-0-	-2256	-0-	25730	3	4	9	N	4	1	8			67
07	28396	X	26366	-0-	-2030	-0-	26366	3			N	-0-					67

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

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	34798	-0-	-2557	-0-	34798	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	32832	-0-	-2058	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
07	35464	X	33710	-0-	-1754	-0-	33710	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

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	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	16448	-0-	-262	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
*07	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

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	38616	-0-	-5714	-0-	38616	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	37028	-0-	-3922	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	37711	-0-	-4604	-0-	37711	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

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	32805	-0-	-1946	-0-	32805	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	32220	-0-	-1410	-0-	32220	2			N	-0-					-0-
07	34038	X	32454	-0-	-1584	-0-	32454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	12573	-0-	-8104	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	3986	-0-	-9124	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*07	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	2			N	-0-					-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
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	25721	-0-	-1962	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
06	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
07	26009	X	24128	-0-	-1881	-0-	24128	2			N	-0-					-0-

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
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	46990	-0-	-10484	-0-	46915	2	75	9	Y	68	97	1			107
06	54900	X	45375	-0-	-9525	-0-	45324	2	51	9	Y	46	83	1			70
07	55087	X	46611	-0-	-8476	-0-	46482	2	129	9	Y	117	143	1			18

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
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	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	7	1	20888	3	Y	11					110
							12	9									
06	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	20185	3	28	9	Y	25	2	8			133
*07	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	9	1	20628	3	Y	26	140	1			95
							29	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		562	-0-	562	562	562	2			N	-0-					-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
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	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	24830	2			N	-0-					-0-
06	27831	X	27831	-0-	-0-	-0-	27831	2			N	-0-					-0-
*07	32977	X	32977	-0-	-0-	-0-	32977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	20106	-0-	-1749	-0-	20106	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	19176	-0-	-1974	-0-	19176	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	19367	-0-	-1589	-0-	19367	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	107	X	107	-0-	-0-	-0-	101	3	6	9	Y	5	3	1	1	8	8
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	8			8
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	6	3	1	1	8	8

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
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	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-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
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	34061	-0-	-12594	-0-	34061	2			N	-0-					-0-
06	45150	X	13548	-0-	-31602	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
07	46655	X	38852	-0-	-7803	-0-	38852	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
*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-					17
*11	6990	X	5949	-0-	-1041	-0-	494	1	5454	3	N	1					18
							1	9									
*12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	354	1	5871	3	N	1	18	1			1
							1	9									
*01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	216	1	6443	3	N	2					3
							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-					8
*05	6665	X	4689	-0-	-1976	-0-	117	1	4564	3	N	7					15
							8	9									
*06	6450	X	4702	-0-	-1748	-0-	4702	3			N	-0-	8	1			15
07	6386	X	6156	-0-	-230	-0-	75	1	6081	3	N	-0-					1

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

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	15329	-0-	-2465	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14744	-0-	-2476	-0-	14744	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	16253	-0-	-487	-0-	16253	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

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	58013	-0-	-18712	-0-	58013	2			N	-0-					-0-
06	59027	X	59027	-0-	-0-	-0-	59027	2			N	-0-					-0-
*07	61028	X	61028	-0-	-0-	-0-	61028	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

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	45430	-0-	-9781	-0-	45430	2			N	-0-					-0-
06	53430	X	40985	-0-	-12445	-0-	40985	2			N	-0-					-0-
07	52793	X	40271	-0-	-12522	-0-	40271	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

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	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	327	-0-	-13743	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
*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-					15
*03	18414	X	16695	-0-	-1719	-0-	70	1	16625	3	N	-0-					15
*04	17820	X	2	-0-	-17818	-0-	2	1			N	-0-					15
*05	17112	X	17098	-0-	-14	-0-	21	1	17077	3	N	-0-					15
*06	16170	X	11766	-0-	-4404	-0-	11766	3			N	-0-	4	1			11
07	16709	X	11139	-0-	-5570	-0-	48	1	11091	3	N	-0-					1

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
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-					1
05	19995	X	18516	-0-	-1479	-0-	18499	2	17	9	Y	15	8	1			8
*06	19350	X	16196	-0-	-3154	-0-	16186	2	10	9	Y	9					17
07	961	X	589	-0-	-372	-0-	589	2			Y	-0-	16	1			-0-

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
*08	2325	X	1	-0-	-2324	-0-	1	3			N	-0-					2
*09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	3	32	9	N	29	9	1			22
*10	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					22
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					23
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					24
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					27
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					28
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					29
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					29
*05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	119	1	92	3	N	-0-					29
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	2	8	1			23
07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2

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
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	31965	-0-	-3282	-0-	31901	3	64	9	Y	58	12	8			108
06	32670	X	30077	-0-	-2593	-0-	30027	3	50	9	Y	45	3	8			150
07	32860	X	30430	-0-	-2430	-0-	30397	3	33	9	Y	30	17	8			169

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
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	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	578	1	4143	3	Y	30	45	1			123
							33	9									
06	5100	X	4426	-0-	-674	-0-	4415	3	11	9	Y	10	46	1			87
*07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	663	1	4689	3	Y	3					11
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	26936	-0-	-4188	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	26435	-0-	-3655	-0-	26435	2			N	-0-					-0-
07	29109	X	27251	-0-	-1858	-0-	27251	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

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	10960	-0-	-5749	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14035	-0-	-1655	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12519	-0-	-3353	-0-	12519	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

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	32024	-0-	-526	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	29873	-0-	-1387	-0-	29873	2			N	-0-					-0-
07	32302	X	29056	-0-	-3246	-0-	29056	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

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	33200	-0-	-2233	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
06	35234	X	35234	-0-	-0-	-0-	35234	2			N	-0-					-0-
07	35433	X	34671	-0-	-762	-0-	34671	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	1	1	11	8	27
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

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	28038	-0-	-2993	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26624	-0-	-2926	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	26894	-0-	-3641	-0-	26894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	6733	-0-	-5202	-0-	372	1	6342	3	Y	17	25	1	1	8	63
							19	9									
06	11550	X	6833	-0-	-4717	-0-	6804	3	29	9	Y	26	22	1	1	8	66
07	8990	X	7739	-0-	-1251	-0-	49	1	7659	3	Y	28	2	8			88
							31	9									

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
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	20160	-0-	20160	538617	20138	3	22	9	Y	20	5	8			119
06	0	A	19437	-0-	19437	558054	19409	3	28	9	Y	25	4	8			140
07	0	A	20322	-0-	20322	578376	6	1	20251	3	Y	59	6	8			184
							65	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 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
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	5744	-0-	-2533	-0-	101	1	5560	3	Y	75	87	1	1	8	234
							83	9									
06	8010	X	4191	-0-	-3819	-0-	4078	3	113	9	Y	103	82	1	1	8	254
07	8091	X	4022	-0-	-4069	-0-	38	1	3933	3	Y	46	2	8			285
							51	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19702	-0-	-848	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	17745	-0-	-3490	-0-	17745	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 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
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	34048	-0-	-3679	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	32173	-0-	-4337	-0-	32173	2			N	-0-					-0-
07	37727	X	32028	-0-	-5699	-0-	32028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 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
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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

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	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	707	1	5800	3	Y	11	6	8			45
							12	9									
06	9330	X	7064	-0-	-2266	-0-	7057	3	7	9	Y	6	3	8			48
07	9641	X	3800	-0-	-5841	-0-	200	1	3586	3	Y	13	5	8			54
							14	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

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-					4
*05	10633	X	6328	-0-	-4305	-0-	289	1	6039	3	Y	-0-					4
*06	10290	X	5316	-0-	-4974	-0-	5316	3			Y	-0-					4
07	10633	X	5375	-0-	-5258	-0-	56	1	5319	3	Y	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

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	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

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	5654	-0-	-19394	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	13251	-0-	-10989	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
07	25048	X	15472	-0-	-9576	-0-	15472	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

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	28046	-0-	-3512	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	26434	-0-	-4106	-0-	26434	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	27413	-0-	-4145	-0-	27413	2			N	-0-					-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
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	52234	X	52234	-0-	-0-	-0-	52234	2			N	-0-					-0-
06	50640	X	48661	-0-	-1979	-0-	48661	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	44956	-0-	-7372	-0-	44956	2			N	-0-					-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
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	181	X	181	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	Y	8	8	8			18
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	69	3	12	9	Y	11	11	8			18
*07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	205	3	13	9	Y	12	12	8			3

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
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	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	311	1	9176	3	Y	19					331
							21	9									
06	12390	X	8130	-0-	-4260	-0-	8032	3	98	9	Y	89	65	1	3	8	352
07	10726	X	9433	-0-	-1293	-0-	288	1	9135	3	Y	9					160
							10	9									

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
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	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	28599	-0-	-3501	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
07	33170	X	26796	-0-	-6374	-0-	26796	2			N	-0-					-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
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	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	1440	-0-	-21060	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	1726	-0-	-21524	-0-	1726	2			N	-0-					-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
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	49206	-0-	-12887	-0-	49206	2			N	-0-					-0-
06	60090	X	49890	-0-	-10200	-0-	49890	2			N	-0-					-0-
07	58714	X	51251	-0-	-7463	-0-	51251	2			N	-0-					-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
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	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	41150	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
*07	38785	X	38785	-0-	-0-	-0-	38785	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

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	51361	-0-	-4067	-0-	51361	2			N	-0-					-0-
06	52140	X	47426	-0-	-4714	-0-	47426	2			N	-0-					-0-
07	53878	X	48353	-0-	-5525	-0-	48353	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

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	13932	-0-	-1351	-0-	1157	1	12775	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	11739	-0-	-3051	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14495	-0-	-788	-0-	786	1	13709	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

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	268	-0-	-11636	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	39	-0-	-11481	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

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	65561	-0-	-3104	-0-	65561	2			N	-0-					-0-
06	66450	X	61358	-0-	-5092	-0-	61358	2			N	-0-					-0-
07	68665	X	60882	-0-	-7783	-0-	60882	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8100 - 14029

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	43888	-0-	-3325	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	42858	-0-	-2832	-0-	42858	2			N	-0-					-0-
07	47213	X	44229	-0-	-2984	-0-	44229	2			N	-0-					-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
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	58892	X	58892	-0-	-0-	-0-	58892	2			N	-0-					-0-
06	55103	X	55103	-0-	-0-	-0-	55103	2			N	-0-					-0-
*07	53799	X	53799	-0-	-0-	-0-	53799	2			N	-0-					-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
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	36834	-0-	-7403	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	36043	-0-	-5177	-0-	36043	2			N	-0-					-0-
07	41757	X	36479	-0-	-5278	-0-	36479	2			N	-0-					-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
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	32480	X	32480	-0-	-0-	-0-	8	1	32472	2	N	-0-					-0-
06	38391	X	38391	-0-	-0-	-0-	38391	2			N	-0-					-0-
*07	32941	X	32941	-0-	-0-	-0-	32941	2			N	-0-					-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
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	39959	-0-	-5270	-0-	39959	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	38294	-0-	-3556	-0-	38294	2			N	-0-					-0-
07	42160	X	36633	-0-	-5527	-0-	36633	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	15840	X	664	-0-	-15176	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-					-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
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	4558	-0-	-22505	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
*07	22317	X	22317	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-					-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
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	44209	-0-	-5639	-0-	44209	2			N	-0-					-0-
06	48240	X	44141	-0-	-4099	-0-	44141	2			N	-0-					-0-
07	47151	X	44139	-0-	-3012	-0-	44139	2			N	-0-					-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
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	32772	-0-	-6629	-0-	32772	2			N	-0-					-0-
06	38130	X	29933	-0-	-8197	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	28714	-0-	-10687	-0-	28714	2			N	-0-					-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
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	20248	-0-	-2196	-0-	20248	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	4334	-0-	-15016	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	1812	-0-	-18183	-0-	1812	2			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-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
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	16397	-0-	-2575	-0-	16396	3	1	9	N	1	1	8			166
06	18360	X	15617	-0-	-2743	-0-	15616	3	1	9	N	1	1	8			166
07	18662	X	15982	-0-	-2680	-0-	15980	3	2	9	N	2	2	8			22

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
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	48936	-0-	-6585	-0-	48936	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	47010	-0-	-4470	-0-	47010	2			N	-0-					-0-
07	51553	X	49179	-0-	-2374	-0-	49179	2			N	-0-					-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
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			88
							13	9									
04	1290	X	72	-0-	-1218	-0-	47	1	25	9	Y	23	29	1	6	8	76
*05	1085	X	439	-0-	-646	-0-	61	1	357	3	Y	19	14	1	6	8	75
							21	9									
*06	1050	X	611	-0-	-439	-0-	592	3	19	9	Y	17	12	1	5	8	75
07	1085	X	736	-0-	-349	-0-	155	1	569	3	Y	11	9	8			7
							12	9									

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
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			231
							56	9									
04	15150	X	87	-0-	-15063	-0-	18	1	69	9	Y	63	77	1	4	8	213
05	15655	X	15439	-0-	-216	-0-	29	1	15345	3	Y	59	78	1	4	8	190
							65	9									
*06	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15545	3	63	9	Y	57	86	1	4	8	157
07	15593	X	15414	-0-	-179	-0-	61	1	15291	3	Y	56	6	8			139
							62	9									

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
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	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	7976	-0-	-5044	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11267	-0-	-2187	-0-	11267	2			N	-0-					-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
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			226
							57	9									
04	14490	X	137	-0-	-14353	-0-	60	1	77	9	Y	70	76	1	6	8	214
*05	14849	X	8598	-0-	-6251	-0-	84	1	8452	3	Y	56	79	1	6	8	185
							62	9									
*06	11910	X	8266	-0-	-3644	-0-	8202	3	64	9	Y	58	84	1	4	8	155
07	12307	X	9014	-0-	-3293	-0-	183	1	8783	3	Y	44	7	8			98
							48	9									

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
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	6828	-0-	-1108	-0-	485	1	6343	3	N	-0-					239
06	7260	X	5879	-0-	-1381	-0-	5848	3	31	9	N	28					267
07	7316	X	6407	-0-	-909	-0-	415	1	5966	3	N	24	183	1			108
							26	9									

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
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	24741	-0-	-3190	-0-	24741	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	25951	-0-	-1079	-0-	25951	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	25481	-0-	-2450	-0-	25481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	2978	-0-	-55612	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	2551	-0-	-25439	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	2263	-0-	-14787	-0-	2263	2			N	-0-					-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
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	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13837	-0-	-1493	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	11952	-0-	-3889	-0-	11952	2			N	-0-					-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
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	12390	-0-	-1653	-0-	12390	3			N	-0-					61
06	13590	X	11874	-0-	-1716	-0-	11863	3	11	9	N	10	7	8			64
07	13516	X	12151	-0-	-1365	-0-	12151	3			N	-0-					103

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
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	54647	-0-	-3602	-0-	54647	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	52937	-0-	-3433	-0-	52937	2			N	-0-					-0-
07	58249	X	52921	-0-	-5328	-0-	52921	2			N	-0-					-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
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	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6628	-0-	-1562	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6639	-0-	-1824	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

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
02	8204	X	7330	-0-	-874	-0-	152	1	7108	3	Y	64	45	1	1	8	181
							70	9									
03	8742	X	8029	-0-	-713	-0-	140	1	7729	3	Y	145	99	1			227
							160	9									
*04	7110	X	297	-0-	-6813	-0-	157	1	140	9	Y	127	78	1			276
05	8122	X	7220	-0-	-902	-0-	349	1	6691	3	Y	164	217	1			221
							180	9									
06	7860	X	7509	-0-	-351	-0-	7364	3	145	9	Y	132	1	8			352
07	8122	X	5640	-0-	-2482	-0-	262	1	5322	3	Y	51	134	1	2	8	179
							56	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
*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	1068	-0-	-2621	-0-	117	1	951	3	N	-0-					80
*06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	13	1			67
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					1

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
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	18716	-0-	-3418	-0-	18696	3	20	9	Y	18	47	1	2	8	-0-
06	20340	X	17558	-0-	-2782	-0-	17555	3	3	9	Y	3	1	8			2
07	20336	X	17536	-0-	-2800	-0-	17534	3	2	9	Y	2	2	8			19

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
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	15526	-0-	-2206	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	11842	-0-	-4028	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	8189	-0-	-6784	-0-	8189	2			N	-0-					-0-

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
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					23
							3	9									
04	12030	X	6	-0-	-12024	-0-	5	1	1	9	Y	1					24
05	12431	X	9642	-0-	-2789	-0-	62	1	9580	3	Y	-0-					24
*06	12300	X	7856	-0-	-4444	-0-	7841	3	15	9	Y	14	22	1			16
07	12710	X	8553	-0-	-4157	-0-	55	1	8498	3	Y	-0-					4

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
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	55	-0-	-8005	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	298	-0-	-7502	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6845	-0-	-1215	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	7081	-0-	-3552	-0-	92	1	6989	3	Y	-0-					29
06	10290	X	9343	-0-	-947	-0-	9340	3	3	9	Y	3	27	1			5
07	10633	X	8399	-0-	-2234	-0-	54	1	8345	3	Y	-0-					5

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

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	55305	-0-	-85032	-0-	55305	2			N	-0-					-0-
06	135810	X	52840	-0-	-82970	-0-	52840	2			N	-0-					-0-
07	55769	X	54057	-0-	-1712	-0-	54057	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

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	42075	-0-	-80034	-0-	42075	2			N	-0-					-0-
06	118170	X	38819	-0-	-79351	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
07	45260	X	38949	-0-	-6311	-0-	38949	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

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	6985	-0-	-7430	-0-	6920	3	65	9	Y	59	30	1	3	8	100
06	13950	X	6857	-0-	-7093	-0-	6837	3	20	9	Y	18	1	8			117
07	14415	X	8247	-0-	-6168	-0-	8127	3	120	9	Y	109	44	1	2	8	157

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

02	19516	X	8718	-0-	-10798	-0-	8631	3	87	9	Y	79	69	1	1	8	80
03	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16696	3	129	9	Y	117	78	1	2	8	117
*04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	89	92	1	2	8	112
*05	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14082	3	129	9	Y	117	88	1	2	8	139
06	16290	X	11783	-0-	-4507	-0-	11761	3	22	9	Y	20	2	8			86
07	16833	X	10283	-0-	-6550	-0-	10213	3	70	9	Y	64	91	1	3	8	166

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

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	27232	-0-	-6589	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
06	32040	X	18668	-0-	-13372	-0-	18668	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	19111	-0-	-13625	-0-	19111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
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	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	1	1	8			82
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-	40	1			42
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					42

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
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	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	456	1	10993	3	Y	1	1	8			261
							1	9									
06	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10199	3	15	9	Y	14	140	1	1	8	134
*07	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	462	1	10113	3	Y	3	3	8			159
							3	9									

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
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	16995	-0-	-55	-0-	16992	3	3	9	Y	3	41	1	3	8	9
06	17580	X	16422	-0-	-1158	-0-	16416	3	6	9	Y	5	3	8			11
07	18166	X	17089	-0-	-1077	-0-	17082	3	7	9	Y	6	6	8			17

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
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	22671	-0-	-5911	-0-	22586	2	85	9	Y	77	80	1			124
06	25950	X	21722	-0-	-4228	-0-	21661	2	61	9	Y	55	91	1			88
07	25141	X	21847	-0-	-3294	-0-	21736	2	111	9	Y	101	139	1			15

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
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	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			1
*07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

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
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	117	X	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	2	1			4
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	142	2	15	9	Y	14	1	1			17
*07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	14	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	15458	-0-	-1406	-0-	15454	3	4	9	Y	4	4	8			271
06	16290	X	15074	-0-	-1216	-0-	15068	3	6	9	Y	5	2	8			274
07	16120	X	15147	-0-	-973	-0-	15141	3	6	9	Y	5	5	8			271

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

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	10491	-0-	-79192	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	86790	X	7877	-0-	-78913	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	7146	-0-	-26830	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

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	36331	-0-	-5209	-0-	36331	2			N	-0-					-0-
06	38820	X	34843	-0-	-3977	-0-	34843	2			N	-0-					-0-
07	39246	X	34944	-0-	-4302	-0-	34944	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

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	18590	-0-	-3141	-0-	18532	3	58	9	Y	53	38	1	2	8	110
06	19380	X	18841	-0-	-539	-0-	18829	3	12	9	Y	11	2	8			119
07	19344	X	17865	-0-	-1479	-0-	17847	3	18	9	Y	16	40	1	4	8	59

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

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	19807	-0-	-4621	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	18419	-0-	-3241	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	17594	-0-	-3517	-0-	17594	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

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	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13545	3	59	9	Y	54	4	8			428
06	13560	X	13073	-0-	-487	-0-	12822	3	251	9	Y	228	183	1	3	8	470
07	14012	X	13027	-0-	-985	-0-	12988	3	39	9	Y	35	5	8			167

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

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	57785	-0-	-97835	-0-	57785	2			N	-0-					-0-
06	150600	X	54768	-0-	-95832	-0-	54768	2			N	-0-					-0-
07	84072	X	55332	-0-	-28740	-0-	55332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	17336	-0-	-5418	-0-	17181	2	155	9	Y	141	137	1			132
06	20850	X	17678	-0-	-3172	-0-	17554	2	124	9	Y	113					245
07	20770	X	18214	-0-	-2556	-0-	17975	2	239	9	Y	217	373	1			22

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
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	28844	-0-	-2838	-0-	28844	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	27890	-0-	-1960	-0-	27890	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	27658	-0-	-1110	-0-	27658	2			N	-0-					-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
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	12776	-0-	-2259	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12816	-0-	-1734	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	11890	-0-	-3145	-0-	11890	2			N	-0-					-0-

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
*08	16058	X	13639	-0-	-2419	-0-	315	1	12968	3	Y	324	344	1			365
							356	9									
*09	15540	X	10320	-0-	-5220	-0-	308	1	9939	3	Y	66	50	1			381
							73	9									
*10	15252	X	12827	-0-	-2425	-0-	423	1	12205	3	Y	181	260	1			302
							199	9									
*11	13530	X	11819	-0-	-1711	-0-	379	1	11250	3	Y	173	125	1			350
							190	9									
*12	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9644	3	157	9	Y	143	101	1			392
*01	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	265	1	9598	3	Y	125	122	1			395
							138	9									
02	11592	X	11316	-0-	-276	-0-	21	1	11187	3	Y	98	112	1	2	8	379
							108	9									
03	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	2	1	13980	3	Y	-0-	209	1			170
04	11820	X	2	-0-	-11818	-0-	2	1			Y	-0-	58	1			112
05	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-	11	1			101
*06	13530	X	12640	-0-	-890	-0-	12639	3	1	9	Y	1	1	8			101
07	13981	X	12305	-0-	-1676	-0-	27	1	12272	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

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
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	36075	-0-	-2396	-0-	36075	2			N	-0-					-0-
06	36420	X	33621	-0-	-2799	-0-	33621	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	35223	-0-	-2225	-0-	35223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	8793	-0-	-1437	-0-	636	1	8151	3	N	5					72
							6	9									
06	9720	X	7842	-0-	-1878	-0-	7839	3	3	9	N	3	3	8			72
07	9703	X	8520	-0-	-1183	-0-	281	1	8236	3	N	3					75
							3	9									

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
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	18118	-0-	-823	-0-	585	1	17530	3	N	3					6
							3	9									
06	17910	X	16274	-0-	-1636	-0-	16273	3	1	9	N	1	1	8			6
07	17608	X	16648	-0-	-960	-0-	675	1	15973	3	N	-0-					6

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
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	28886	-0-	-4687	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	28646	-0-	-2434	-0-	28646	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	28715	-0-	-2936	-0-	28715	2			N	-0-					-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
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	2104	-0-	-11691	-0-	2104	2			Y	-0-	3	1			2
06	14160	X	1180	-0-	-12980	-0-	1180	2			Y	-0-					2
07	14632	X	6003	-0-	-8629	-0-	5966	2	37	9	Y	34	31	1			3

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
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	43309	-0-	-8616	-0-	43309	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	33290	-0-	-16960	-0-	33290	2			N	-0-					-0-
07	49817	X	31018	-0-	-18799	-0-	31018	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 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
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	23844	-0-	-5420	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	23643	-0-	-2757	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	24049	-0-	-2921	-0-	24049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 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
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	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
*07	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

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	79383	-0-	-8378	-0-	79383	2			N	-0-					-0-
06	84930	X	73608	-0-	-11322	-0-	73608	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	64196	-0-	-23565	-0-	64196	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

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	53239	-0-	-39792	-0-	53239	2			N	-0-					-0-
06	71070	X	50793	-0-	-20277	-0-	50793	2			N	-0-					-0-
07	53444	X	51585	-0-	-1859	-0-	51585	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

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	67881	-0-	-30420	-0-	67881	2			N	-0-					-0-
06	95130	X	46054	-0-	-49076	-0-	46054	2			N	-0-					-0-
07	98301	X	45642	-0-	-52659	-0-	45642	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

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	45305	-0-	-6403	-0-	45305	2			N	-0-					-0-
06	50040	X	46583	-0-	-3457	-0-	46583	2			N	-0-					-0-
07	51708	X	49592	-0-	-2116	-0-	49592	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

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	15104	-0-	-1915	-0-	14982	3	122	9	Y	111	69	1			120
*06	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13527	3	102	9	Y	93	139	1	2	8	72
*07	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12669	3	138	9	Y	125	67	1	4	8	126

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

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	7783	-0-	-3129	-0-	7637	3	146	9	Y	133	109	1			59
*06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9624	3	165	9	Y	150	178	1	2	8	29
*07	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10322	3	156	9	Y	142	110	1	3	8	146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	55236	-0-	-26759	-0-	55236	2	N	-0-					-0-
06	56940	X	54414	-0-	-2526	-0-	54414	2	N	-0-					-0-
07	58218	X	54889	-0-	-3329	-0-	54889	2	N	-0-					-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16307	-0-	-991	-0-	16307	3	Y	-0-					22
*06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	14359	3 3 9	Y	3	3	8			22
*07	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13575	3 4 9	Y	4	4	8			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20826	-0-	-6020	-0-	20826	2	Y	-0-					-0-
06	24900	X	20715	-0-	-4185	-0-	20715	2	Y	-0-					-0-
*07	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	27986	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18521	-0-	-8480	-0-	18495	3 26 9	Y	24	73	1	3	8	58
*06	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	18297	3 17 9	Y	15	4	8			69
*07	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	15808	3 32 9	Y	29	35	1	6	8	57

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24106	-0-	-9064	-0-	24015	3 91 9	Y	83	121	1	8	8	136
*06	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	25484	3 48 9	Y	44	4	8			176
*07	22157	X	22157	-0-	-0-	-0-	22072	3 85 9	Y	77	88	1	7	8	158

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20532	-0-	-5074	-0-	20498	3 34 9	Y	31	139	1	5	8	95
06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	3 3 9	Y	3	2	8			96
*07	21807	X	21807	-0-	-0-	-0-	21767	3 40 9	Y	36	49	1	7	8	77

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15199	-0-	-3401	-0-	15181	3 18 9	N	16					108
06	17160	X	15357	-0-	-1803	-0-	15347	3 10 9	N	9					117
07	17484	X	14317	-0-	-3167	-0-	14316	3 1 9	N	1	1	8			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
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	37498	-0-	-2306	-0-	37498	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	34946	-0-	-3214	-0-	34946	2			N	-0-					-0-
07	39432	X	37982	-0-	-1450	-0-	37982	2			N	-0-					-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
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	7116	-0-	-6648	-0-	432	1	6680	3	Y	4					7
							4	9									
*06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6628	3	3	9	Y	3	2	8			8
*07	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	511	1	5040	3	Y	-0-					12

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
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	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	4					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	8			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16

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
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	96453	X	96453	-0-	-0-	-0-	96453	2			N	-0-					-0-
06	93994	X	93994	-0-	-0-	-0-	93994	2			N	-0-					-0-
07	96410	X	91616	-0-	-4794	-0-	91616	2			N	-0-					-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
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	18400	-0-	-7609	-0-	175	1	18221	3	Y	4					4
							4	9									
*06	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16768	3	3	9	Y	3	2	8			5
*07	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	187	1	15854	3	Y	-0-					11

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
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	13692	-0-	-3048	-0-	13692	3			Y	-0-					-0-
*06	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14756	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15796	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7591 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					149
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					149
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					149
07	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	9030	X	8792	-0-	-238	-0-	3577	1	5215	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9330	X	8442	-0-	-888	-0-	158	1	8284	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	10590	X	9787	-0-	-803	-0-	183	1	9604	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 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
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-
06	7620	X	6762	-0-	-858	-0-	126	1	6636	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	8760	X	8316	-0-	-444	-0-	155	1	8161	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 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
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-
06	6810	X	4976	-0-	-1834	-0-	2025	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 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
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									
06	6960	X	6590	-0-	-370	-0-	123	1	6466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 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
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-
06	11370	X	10221	-0-	-1149	-0-	191	1	10030	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 10H RRCID -> 250830 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 0 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
06	9570	X	6962	-0-	-2608	-0-	130	1	6832	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
06	14400	X	12054	-0-	-2346	-0-	225	1	11828	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

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-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

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-
06	DLQ G-10		2151	-0-	2151	2151	2151	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1337	-0-	1337	3488	1337	3			N	-0-					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

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-
06	7500	X	2298	-0-	-5202	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1078	-0-	-2456	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

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-
06	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 07/15/2012 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
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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

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
06	2730	N	2150	-0-	-580	-0-	2141	3	9	9	N	8					159
07	2573	N	1863	-0-	-710	-0-	1861	3	2	9	N	2					161

RHYNE, J.V. 706379
FRED ZIEHR WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

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
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					56
07	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

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
06	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	3			N	-0-					78
07	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	2599	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 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
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
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					22
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					22

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
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
06	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	3083	3			N	-0-					52
07	3658	X	3070	-0-	-588	-0-	3070	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
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
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11					125
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	3	4	9	N	4					129

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
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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					50
07	930	N	872	-0-	-58	-0-	866	3	6	9	N	5					55

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					30
07	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

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
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					45
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					45

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

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
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	3			N	-0-					84
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

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
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					70
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

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
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7286	3	30	9	N	27					209
07	7533	X	7469	-0-	-64	-0-	7436	3	33	9	N	30					239

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

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
06	3750	X	3552	-0-	-198	-0-	3538	3	14	9	N	13					97
07	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3418	3	19	9	N	17					114

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

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
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					47
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					83
07	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	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
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
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					173
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					173

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
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
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					28
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					28

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 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
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
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-					192
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 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
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
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					227
07	2480	X	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			N	-0-					227

TAYLOR "F" WELL #: 5 RRCID -> 206715 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 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
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
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					150
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

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
06	1380	N	1313	-0-	-67		-0-	1313	3			N	-0-					139
*07	1381	N	1381	-0-	-0-		-0-	1381	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

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
06	1260	N	1194	-0-	-66		-0-	1194	3			N	-0-					173
*07	1252	N	1252	-0-	-0-		-0-	1252	3			N	-0-					173

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

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-
06	7593	X	7593	-0-	-0-		-0-	7593	3			N	-0-					-0-
*07	7904	X	7904	-0-	-0-		-0-	7904	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

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
06	1260	N	1194	-0-	-66		-0-	1194	3			N	-0-					238
07	1302	N	1239	-0-	-63		-0-	1239	3			N	-0-					238

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

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
06	1465	N	1465	-0-	-0-		-0-	1455	3	10	9	N	9					57
*07	1119	N	1119	-0-	-0-		-0-	1119	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 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
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
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2323	3	61	9	N	55					187
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2153	3	25	9	N	23					210

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 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
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
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9					74
*07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2702	3	6	9	N	5					79

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
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
06	2580	N	1974	-0-	-606	-0-	1963	3	11	9	N	10					150
07	2759	N	2146	-0-	-613	-0-	2146	3			N	-0-					150

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
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
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1181	3	13	9	N	12					72
07	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1221	3	1	9	N	1					73

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
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					102
*07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2735	3	20	9	N	18					120

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
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
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					45
07	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2612	3	17	9	N	15					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					118
07	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	3			N	-0-					118

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

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
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	3			N	-0-					48
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1705	3	13	9	N	12					60

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

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
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					62
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					62

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

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
06	15810	X	11122	-0-	-4688	-0-	11105	3	17	9	N	15	181	1			5
07	11718	X	8561	-0-	-3157	-0-	8544	3	17	9	N	15					20

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

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
06	12600	X	8171	-0-	-4429	-0-	8169	3	2	9	N	2					53
07	12369	X	7265	-0-	-5104	-0-	7244	3	21	9	N	19					72

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

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
06	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11910	3	19	9	N	17	10	1			67
07	11005	X	8936	-0-	-2069	-0-	8923	3	13	9	N	12					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
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
06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					30
*07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	3	6	9	N	5					35

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
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
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	3	19	9	N	17					77
07	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2008	3	3	9	N	3					80

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
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
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8596	3	28	9	N	25	191	1			15
*07	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9826	3	10	9	N	9					24

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
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
06	11490	X	8706	-0-	-2784	-0-	8703	3	3	9	N	3					28
07	10044	X	5833	-0-	-4211	-0-	5830	3	3	9	N	3	2	8			29

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
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
06	18270	X	15294	-0-	-2976	-0-	15277	3	17	9	N	15					101
07	15376	X	12231	-0-	-3145	-0-	12209	3	22	9	N	20					121

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
06	400606	X	24996	-0-	-375610	-0-	24407	3	589	9	N	535	575	1			152
07	34069	X	26571	-0-	-7498	-0-	26133	3	438	9	N	398	373	1	3	8	174

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

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
06	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	25949	3	518	9	N	471	379	1			215
07	32147	X	23679	-0-	-8468	-0-	23231	3	448	9	N	407	383	1	2	8	237

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

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
06	41850	X	21945	-0-	-19905	-0-	21844	3	101	9	N	92	192	1			64
*07	23278	X	23278	-0-	-0-	-0-	23156	3	122	9	N	111					175

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 7419

02	0	W	16634	-0-	16634	117889	16520	3	114	9	N	104	196	1			69
03	0	W	15585	-0-	15585	133474	15524	3	61	9	N	55	4	8			120
04	0	W	14762	-0-	14762	148236	14707	3	55	9	N	50					170
05	0	W	14959	-0-	14959	163195	14903	3	56	9	N	51	194	1			27
06	175997	X	12802	-0-	-163195	-0-	12761	3	41	9	N	37					64
07	35681	X	13602	-0-	-22079	-0-	13559	3	43	9	N	39					103

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

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
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					191
07	992	N	244	-0-	-748	-0-	244	2			N	-0-					191

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

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
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					140
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					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
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
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					125
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	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
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
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					91
*07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	2	8	9	N	7					98

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
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
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					101
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	5			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					40
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
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
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					70
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1961	2	6	9	N	5					75

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	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
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
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					115
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					115

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					183

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

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
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	139	2	11	9	N	10					138
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	178	2	3	9	N	3					141

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

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
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1294	2	1	9	N	1					67
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1319	2	4	9	N	4					71

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

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
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	693	2	1	9	N	1					44
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					44

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
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
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	961	2			N	-0-					156
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	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
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
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					76
07	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					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
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
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					50
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	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
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
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			N	-0-					55
07	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1295	2	8	9	N	7					62

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
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
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7	9	N	6					76
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2					78

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
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
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					56
07	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	5			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					121
07	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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
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
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					39
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
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
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					41
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
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
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
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
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					35
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
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
06	5790	X	5767	-0-	-23	-0-	5767	2			N	-0-					49
*07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5991	2	1	9	N	1					50

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
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
06	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	2143	2	29	9	N	26					63
*07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2206	2	41	9	N	37					100

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
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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					86
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					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
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
06	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	4225	2			N	-0-					13
07	4433	X	4257	-0-	-176	-0-	4257	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
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
06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					77
*07	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	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
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
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					14
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	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
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-
06	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2451	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
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-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
*07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	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
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-
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	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
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
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2346	2	47	9	N	43					104
*07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2365	2	37	9	N	34	108	1			30

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
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
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					50
07	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2106	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
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
06	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	3603	2			N	-0-					65
07	3937	X	3745	-0-	-192	-0-	3745	2			N	-0-	18	1			47

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
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
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					60
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			N	-0-	19	1			41

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
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
06	2640	N	1212	-0-	-1428	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2460	2	6	9	N	5					22

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
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
06	5370	X	5203	-0-	-167	-0-	5203	2			N	-0-					28
07	5425	X	5261	-0-	-164	-0-	5261	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
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
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					85
07	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	3					88

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
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-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	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
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
06	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	2334	2	23	9	N	21					87
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	2	22	9	N	20					107

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
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
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1136	2	22	9	N	20	101	1			80
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1171	2	20	9	N	18					98

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
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
06	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	3546	2			N	-0-					24
07	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	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
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
06	1140	N	524	-0-	-616	-0-	524	2			N	-0-					65
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	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
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
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1914	2			N	-0-					94
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					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
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
06	2160	N	969	-0-	-1191	-0-	969	2			N	-0-					81
07	2139	N	1508	-0-	-631	-0-	1508	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
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
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1410	2	24	9	N	22	82	1			41
07	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	1182	2	12	9	N	11					52

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
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
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					16
07	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	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
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-
06	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2717	-0-	-42	-0-	2717	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
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
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					102
*07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2842	2	7	9	N	6					108

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
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
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					35
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2201	2	4	9	N	4					39

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

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
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
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	N	5					170
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					170

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
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
06	3030	X	1365	-0-	-1665	-0-	1365	2			N	-0-					64
07	3131	X	2587	-0-	-544	-0-	2587	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
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
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1569	2	6	9	N	5					70
07	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1624	2	8	9	N	7					77

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
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
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	N	4					65
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					65

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
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
06	630	N	207	-0-	-423	-0-	207	2			N	-0-					81
07	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					48
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2151	2	50	9	N	45	104	1			54
07	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2238	2	52	9	N	47					101

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
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
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1933	2	26	9	N	24					71
07	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	1996	2	20	9	N	18	80	1			9

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
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
06	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	2386	2			N	-0-	18	1			78
07	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2447	2			N	-0-	19	1			59

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
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
06	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2076	2	48	9	N	44					207
07	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2138	2	36	9	N	33	103	1			137

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
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
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2507	2	9	9	N	8					58
07	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	2228	2	13	9	N	12					70

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 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
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
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					16
07	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			N	-0-					16

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			N	-0-					36
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			N	-0-					36

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 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
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
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					14
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					14

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 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
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
06	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	2197	2			N	-0-					74
07	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2195	2	3	9	N	3					77

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 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
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
06	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	2954	2	8	9	N	7					76
07	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3012	2	10	9	N	9					85

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 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
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
06	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	3456	2	117	9	N	106	85	1			92
07	4185	X	3591	-0-	-594	-0-	3483	2	108	9	N	98	82	1			108

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
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
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					138
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

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									
06	6840	X	6615	-0-	-225	-0-	262	1	6320	2	Y	30					121
							33	9									
07	7068	X	5868	-0-	-1200	-0-	286	1	5548	2	Y	31					152
							34	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

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									
06	2070	X	2011	-0-	-59	-0-	79	1	1910	2	N	20					184
							22	9									
*07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	97	1	1893	2	N	8					192
							9	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

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									
06	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	86	1	2063	2	Y	2					84
							2	9									
07	2976	X	1735	-0-	-1241	-0-	85	1	1650	2	Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 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
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									
06	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	220	1	5309	2	Y	14					126
							15	9									
07	6231	X	1973	-0-	-4258	-0-	97	1	1876	2	Y	-0-					126

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
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									
06	3960	X	3799	-0-	-161	-0-	151	1	3630	2	Y	16					69
							18	9									
*07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	248	1	4807	2	Y	8					77
							9	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
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									
06	2610	X	2116	-0-	-494	-0-	84	1	2032	2	Y	-0-					37
07	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	117	1	2278	2	Y	-0-					37

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
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									
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	337	1	8105	2	N	33					146
							36	9									
*07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	359	1	6965	2	N	18					164
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
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
06	4920	X	3149	-0-	-1771	-0-	126	1	3023	2	Y	-0-					70
*07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	284	1	5511	2	Y	15					85
							17	9									

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
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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					218
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					218
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					218

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
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					98
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	N	1					99
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					99

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
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					79
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2					81
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					82

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
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					56
06	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					56
07	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-					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
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					153
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					153
07	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
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
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	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					134
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					134
07	310	N	56	-0-	-254	-0-	56	3			N	-0-					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
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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	3	9	9	N	8					51
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	996	3	15	9	N	14					65
07	1023	N	361	-0-	-662	-0-	359	3	2	9	N	2					67

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
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	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	2216	3	2015	5	N	214	177	1			160
							235	9									
06	2550	X	2015	-0-	-535	-0-	1373	3	482	5	N	145	171	1			134
							160	9									
*07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2205	3	357	5	N	180	174	1	2	8	138
							198	9									

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
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	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					120
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-					120
07	682	N	287	-0-	-395	-0-	287	3			N	-0-					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
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1					44
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	200	3	2	9	N	2					46
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	3	1	9	N	1					47

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
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	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					67
06	510	N	117	-0-	-393	-0-	117	3			N	-0-					67
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877

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
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	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					104
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					104
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					169
06	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					169
07	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					169

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
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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	3	3	9	N	3					154
*06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	3	2	9	N	2					156
07	1054	N	851	-0-	-203	-0-	849	3	2	9	N	2					158

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
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	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					53
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					53
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					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
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	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					91
06	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			N	-0-					91
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					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
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2					123
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					123
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					123

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
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	282	-0-	-276	-0-	282	3			N	-0-					197
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
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
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	211	-0-	-6	-0-	134	3	77	9	N	70	178	1			145
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	171	3	99	9	N	90					235
07	310	N	184	-0-	-126	-0-	112	3	72	9	N	65	170	1			130

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 8600

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	183	-0-	-251	-0-	183	3			N	-0-					148
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					148
07	434	N	65	-0-	-369	-0-	65	3			N	-0-					148

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 7528

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					165
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					165
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					165

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 237351 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7252 - 7413

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 7500

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 237375 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7320 - 7426

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

WILBORN WELL #: 2 RRCID -> 237385 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7620 - 7817

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 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
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 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
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	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2890	3	3	9	N	3					225
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2747	3	2	9	N	2					227
07	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	2339	3	3	9	N	3	166	1	1	8	63

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
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	136	-0-	-1569	-0-	136	5			N	-0-					168
06	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1128	3	152	5	N	16	1	8			183
							18	9									
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1061	3	89	5	N	15	1	8			197
							17	9									

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
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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4704	3	94	5	N	-0-					203
*06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5182	3	23	5	N	-0-					203
*07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4970	3	17	5	N	57	182	1			78
							63	9									

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
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	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					58
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	417	3	99	9	N	90					148
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	419	3	134	9	N	122	167	1			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
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
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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	686	3	59	5	N	7					187
							8	9									
06	630	N	566	-0-	-64	-0-	41	3	475	5	N	45	168	1	2	8	62
							50	9									
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1150	3	717	5	N	34	4	8			92
							37	9									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

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	1395	-0-	-1147	-0-	1389	3	6	9	N	5					190
06	3810	X	783	-0-	-3027	-0-	783	3			N	-0-					190
07	3937	X	556	-0-	-3381	-0-	501	3	55	9	N	50					240

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

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	918	-0-	-5840	-0-	896	3	22	9	N	20					160
06	6540	X	3559	-0-	-2981	-0-	3538	3	21	9	N	19	2	8			177
07	6758	X	5497	-0-	-1261	-0-	5482	3	15	9	N	14	4	8			187

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3 RRCID -> 269616 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 8392

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 269715 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7535 - 8404

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

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-
06	6450	X	5759	-0-	-691	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5759	-0-	-906	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
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
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-
06	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	113	1	2812	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1812	-0-	-2063	-0-	117	1	1695	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
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-
06	6150	X	5232	-0-	-918	-0-	1042	1	4190	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5267	-0-	-809	-0-	1077	1	4190	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
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-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					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
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-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 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
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-
06	5160	X	4228	-0-	-932	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
*07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 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
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-
06	3930	X	2981	-0-	-949	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*07	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 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
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-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

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-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 11405

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 7800

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

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-
06	13200	X	12418	-0-	-782	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. 787112

LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	11	1	1103	2	Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

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-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	12	1	1251	2	Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

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-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
*07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	20	1	2060	2	Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

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-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1765	2	Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

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-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	12	1	1176	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					131
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					31
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1683	2	25	9	N	23					54

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					55
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					55

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					69
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1	1	1085	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	N	15					68
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1785	2	21	9	N	19					87

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	2003	2	18	9	N	16					100
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2215	2	19	9	N	17					117

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	2796	2	11	9	N	10					63
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2942	2	56	9	N	51					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
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-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	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
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
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					16
*07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
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
06	10110	X	9190	-0-	-920	-0-	9189	2	1	9	N	1	1	8			74
07	10447	X	8665	-0-	-1782	-0-	8661	2	4	9	N	4					78

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
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									
06	11490	X	8313	-0-	-3177	-0-	8312	2	1	9	N	1	1	8			26
07	11873	X	9539	-0-	-2334	-0-	195	1	9344	2	N	-0-					26

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
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
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					96
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
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
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
06	8190	X	5286	-0-	-2904	-0-	5285	2	1	9	N	1	1	8			97
07	8463	X	5983	-0-	-2480	-0-	5983	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
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-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
07	868	N	656	-0-	-212	-0-	32	1	624	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
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
06	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2281	2	80	9	N	73					166
*07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					166

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
ROBERTSON WELL #: 1 H RRCID -> 230670 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5805 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. //CONT.// 814991
DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

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
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	162	1	3432	3	Y	-0-					8
07	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	137	1	3007	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

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
06	3120	X	963	-0-	-2157	-0-	43	1	920	3	Y	-0-					10
07	2573	X	961	-0-	-1612	-0-	42	1	919	3	Y	-0-					10

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

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
06	1800	N	82	-0-	-1718	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					10
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
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
06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	295	1	6256	3	Y	-0-					11
*07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	294	1	6439	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
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
06	2580	X	2006	-0-	-574	-0-	129	1	1877	3	Y	-0-					3
07	2666	X	1906	-0-	-760	-0-	120	1	1786	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
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
06	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	88	1	1865	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4280	102	1	2225	3	Y	-0-					6

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-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
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
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	437	1	6379	3	Y	-0-					7
*07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	521	1	7750	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
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
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
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
06	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

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
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	226	1	3290	3	Y	-0-					8
07	3565	X	2085	-0-	-1480	-0-	131	1	1954	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 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
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
06	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	271	1	3946	3	Y	-0-					8
07	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	250	1	3721	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

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
06	3060	X	22	-0-	-3038	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					6
07	3813	X	59	-0-	-3754	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

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
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					1
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	67	1	998	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

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
06	4770	X	4309	-0-	-461	-0-	4270	2	39	9	N	35					171
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

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
06	960	X	515	-0-	-445	-0-	515	2			N	-0-					21
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					21

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

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
*06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					55
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					55

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

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
*06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					20
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

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
06	6030	X	4233	-0-	-1797	-0-	4233	2			N	-0-					220
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					220

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

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
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					47
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
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
06	3330	X	3298	-0-	-32	-0-	3298	2			N	-0-			40
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			40

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

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
06	2550	X	1824	-0-	-726	-0-	1824	2			N	-0-			56
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

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
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	294	2	28	9	N	25			143
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			143

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

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
*06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-			40
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			40

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

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-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

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-
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
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
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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
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-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-	19	1			-0-
*07	6386	X	5668	-0-	-718	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

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
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
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5738	2	17	9	N	15					35
*07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5794	2	39	9	N	35					70

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
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
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29
07	3	X	-0-	-0-	-3	-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
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
*06	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-	82	1			-0-
*07	11191	X	10640	-0-	-551	-0-	10640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
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
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
*06	10440	X	9370	-0-	-1070	-0-	9370	2			N	-0-	83	1			12
*07	10788	X	7285	-0-	-3503	-0-	7230	2	55	9	N	50					62

TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 251542 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 5045 - 9160

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 1H RRCID -> 252619 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 6047 - 9350

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

TDC ENGINEERING, INC. 840400
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

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
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					58
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					58

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

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
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					57
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					57

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

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
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400

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
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
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	288	2	55	9	N	50					71
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					71

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

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
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	44	2	23	9	N	21					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

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
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					74
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					74

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

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
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

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
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					73
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					73

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	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

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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
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
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
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					53
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

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
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

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
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	786	2	495	9	N	450	190	1			461
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	619	2	485	9	N	441	585	1			317

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

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
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					28
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 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
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
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

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
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
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	69	2	1	9	N	1					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 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
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
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	8	2	1	9	N	1					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	103	2	66	9	N	60					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 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
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
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					103
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					103

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					143
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90
07	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

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	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	15597	-0-	-3903	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	15751	-0-	-4120	-0-	15751	2			N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	163	1	1877	2	N	13					77
							14	9									
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	168	1	1935	2	N	12					89
							13	9									
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	188	1	2167	2	N	37					126
							41	9									
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	200	1	2306	2	N	14	108	1			32
							15	9									
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1950	2	N	12					44
							13	9									
07	2480	N	1807	-0-	-673	-0-	144	1	1653	2	N	9	1	8			52
							10	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

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
06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	64	1	998	2	Y	-0-					10
*07	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	61	1	955	2	Y	-0-					10

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

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-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

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-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 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
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									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	110	1	990	2	Y	-0-					20
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	111	1	1001	2	Y	-0-					20

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 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
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									
06	22410	X	20681	-0-	-1729	-0-	1229	1	19248	2	Y	185	252	1			113
							204	9									
07	22413	X	22311	-0-	-102	-0-	1327	1	20784	2	Y	182	121	1			174
							200	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 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
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									
06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	464	1	7276	2	Y	70	87	1			43
							77	9									
07	7905	X	7164	-0-	-741	-0-	426	1	6674	2	Y	58	45	1			56
							64	9									

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
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
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	36	1	561	2	Y	7					23
							8	9									
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	33	1	513	2	Y	1					24
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

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
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									
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	170	1	1530	2	Y	-0-					37
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	182	1	1639	2	Y	-0-					37

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

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
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
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	2	Y	15					40
							17	9									
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	2					42
							2	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

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
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									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	111	1	1732	2	Y	14	8	1			14
							15	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

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
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									
06	2220	X	1473	-0-	-747	-0-	117	1	1350	2	Y	5					17
							6	9									
07	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	159	1	1826	2	Y	4					21
							4	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
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									
06	4470	X	3978	-0-	-492	-0-	398	1	3580	2	N	-0-					29
07	4557	X	3697	-0-	-860	-0-	370	1	3327	2	N	-0-					29

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
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									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	305	1	3501	2	Y	14					35
							15	9									
*07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	285	1	3277	2	Y	6					41
							7	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
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									
06	17580	X	14797	-0-	-2783	-0-	113	1	14682	2	N	2					44
							2	9									
07	18166	X	14645	-0-	-3521	-0-	194	1	14444	2	N	6					50
							7	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
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									
06	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	308	1	4827	2	N	8					38
							9	9									
07	6324	X	5894	-0-	-430	-0-	353	1	5528	2	N	12	2	8			48
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	7260	X	6813	-0-	-447	-0-	55	1	6746	2	N	11					55
							12	9									
07	7316	X	7109	-0-	-207	-0-	39	1	7055	2	N	14					69
							15	9									

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

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									
06	6180	X	5792	-0-	-388	-0-	347	1	5443	2	Y	2	54	1			28
							2	9									
07	6386	X	948	-0-	-5438	-0-	57	1	890	2	Y	1	16	1			13
							1	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

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									
06	17820	X	9358	-0-	-8462	-0-	559	1	8760	2	Y	35	124	1			97
							39	9									
*07	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	1152	1	18052	2	Y	30	56	1	1	8	70
							33	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

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
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					51
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	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
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
06	2580	X	1668	-0-	-912	-0-	100	1	1568	2	Y	-0-					235
*07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	255	1	3996	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
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	1950	X	1239	-0-	-711	-0-	51	1	1188	2	Y	-0-					12
05	2015	X	1472	-0-	-543	-0-	89	1	1383	2	Y	-0-					12
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	97	1	1075	2	Y	-0-					12
07	2201	N	860	-0-	-1341	-0-	64	1	796	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
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
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	80	1	4398	2	Y	-0-					39
*07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	510	1	4675	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
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
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4255	2	9	9	N	8					61
*07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4636	2	12	9	N	11					72

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
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									
06	17040	X	16077	-0-	-963	-0-	1273	1	14642	2	Y	147	170	1			73
							162	9									
07	17608	X	17308	-0-	-300	-0-	1369	1	15744	2	Y	177	186	1	1	8	63
							195	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
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									
06	9960	X	9093	-0-	-867	-0-	712	1	8190	2	N	174					234
							191	9									
*07	10168	X	9084	-0-	-1084	-0-	727	1	8356	2	N	1	170	1	1	8	64
							1	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

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									
06	4110	X	659	-0-	-3451	-0-	40	1	619	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	2889	-0-	-1358	-0-	173	1	2714	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

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									
06	0	W	8221	-0-	8221	8221	493	1	7728	2	N	-0-					33
07	0	W	6030	-0-	6030	14251	361	1	5666	2	N	3	3	8			33
							3	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

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									
06	14370	X	11680	-0-	-2690	-0-	697	1	10918	2	Y	59					163
							65	9									
07	14291	X	12037	-0-	-2254	-0-	712	1	11157	2	Y	153	193	1			123
							168	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

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-
06	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	898	1	14063	2	N	-0-					-0-
*07	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	880	1	13780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
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									
06	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	348	1	22386	2	N	11					169
							12	9									
*07	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	520	1	23145	2	N	28					197
							31	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	17	1	6652	2	N	116	177	1			152
							11	5	128	9							
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	28	1	8112	2	N	131					283
							23	5	144	9							
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	32	1	7159	2	N	97	172	1			208
							107	9									
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6	1	6926	2	N	99	166	1			141
							109	9									
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5066	2	77	9	N	70					211
*07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4863	2	78	9	N	71	174	1			108

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERAX ENERGY, INC. 843101
MITCHELL WELL #: 4H RRCID -> 220819 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4103 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERAX ENERGY, INC. //CONT.// 843101
MITCHELL WELL #: 3H RRCID -> 254379 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4795 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	5700	X	4043	-0-	-1657	-0-	4033	2	10	9	N	9					203
07	5642	X	4827	-0-	-815	-0-	4814	2	13	9	N	12					215

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					27
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					27
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	509	-0-	-1801	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
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
02	DLQ G-10		3107	-0-	3107	8930	3107	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2889	-0-	2889	11819	2889	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4207	-0-	4207	16026	4207	3			N	-0-					-0-
05	20297	X	4271	-0-	-16026	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-
	TRIAD-COOPER				WELL #: 2H	RRCID -> 253325	COMPL. DATE 06/15/2008					TOTAL DEPTH 8955		PERF. 6165 - 8735			
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1295	-0-	-67	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1393	-0-	-994	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	64	1			45
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					45
	BECKMAN				WELL #: 2	RRCID -> 194288	COMPL. DATE 08/01/2003					TOTAL DEPTH 8959		PERF. 7910 - 8712			
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
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					105
07	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					105
	BECKMAN				WELL #: 1	RRCID -> 197236	COMPL. DATE 09/29/2003					TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7892 - 8726			
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
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					147
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					147
	BECKMAN				WELL #: 3	RRCID -> 197237	COMPL. DATE 09/01/2003					TOTAL DEPTH 8840		PERF. 7874 - 8732			
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
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					104
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

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
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-
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	1525	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
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-
06	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2189	-0-	-880	-0-	2189	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
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-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
*07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	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
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-
06	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	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
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-
06	6060	X	4449	-0-	-1611	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4464	-0-	-1054	-0-	4464	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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
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-
06	1740	N	1104	-0-	-636	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

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-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	4680	X	3997	-0-	-683	-0-	3994	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4836	X	3930	-0-	-906	-0-	130	1	3792	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

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-
06	5040	X	4188	-0-	-852	-0-	4181	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4743	X	4007	-0-	-736	-0-	3998	2	9	9	N	8	8	8			-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

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
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	527	1	4514	2	N	-0-					55
07	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	527	1	4180	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

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
06	5190	X	4870	-0-	-320	-0-	531	1	4339	2	N	-0-					7
07	5363	X	4479	-0-	-884	-0-	510	1	3969	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180

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
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
06	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	526	1	3978	2	N	-0-					5
07	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	510	1	3969	2	N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

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
06	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	139	1	9402	2	N	-0-					27
07	10168	X	9887	-0-	-281	-0-	145	1	9742	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

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-
06	5460	X	4904	-0-	-556	-0-	565	1	4339	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4510	-0-	-1132	-0-	541	1	3969	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

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
06	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	209	1	14102	2	N	-0-					3
*07	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	215	1	14433	2	N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

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-
06	10140	X	10032	-0-	-108	-0-	555	1	9477	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9246	-0-	-1232	-0-	557	1	8689	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

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-
06	7290	X	5552	-0-	-1738	-0-	1278	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6031	-0-	-1502	-0-	1775	1	4256	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

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-
06	6150	X	4230	-0-	-1920	-0-	1257	1	2973	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4409	-0-	-1946	-0-	1749	1	2660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
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
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-
06	5310	X	3099	-0-	-2211	-0-	1240	1	1859	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3868	-0-	-875	-0-	1740	1	2128	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

02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4368 X	3507	-0-	-861	-0-	539 13	1 9	2955	3	Y	12					26
03	4495 X	4026	-0-	-469	-0-	712 11	1 9	3303	3	Y	10					36
04	3990 X	3778	-0-	-212	-0-	678 17	1 9	3083	3	Y	15					51
05	4030 X	3803	-0-	-227	-0-	643 23	1 9	3137	3	Y	21	56	1			16
06	3900 X	2992	-0-	-908	-0-	547	1	2445	3	Y	-0-					16
07	4030 X	2020	-0-	-2010	-0-	375	1	1645	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 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
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									
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	112	1	502	3	Y	-0-					19
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	125	1	545	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 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
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
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	187	1	840	3	Y	-0-					28
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	156	1	681	3	Y	-0-					28

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	147	1	659	3	Y	-0-					15
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	153	1	672	3	Y	-0-					15

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
02	1596	N	1277	-0-	-319	-0-	196	1	1079	3	Y	2	26	1			9
							2	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	299	1	1385	3	Y	6					15
							7	9									
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	276	1	1252	3	Y	1					16
							1	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	246	1	1202	3	Y	3					19
							3	9									
06	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	261	1	1173	3	Y	1					20
							1	9									
07	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	280	1	1229	3	Y	2					22
							2	9									

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
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	647	3	Y	5					25
							6	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	158	1	731	3	Y	5					30
							6	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	155	1	702	3	Y	3					33
							3	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	153	1	744	3	Y	3					36
							3	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	165	1	743	3	Y	6					42
							7	9									
*07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	175	1	769	3	Y	5	39	1			8
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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	218	3	Y	6					27
							7	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	96	1	342	3	Y	1					28
							1	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	108	1	344	3	Y	-0-	28	1			-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	100	1	382	3	Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	579						Y	-0-					13
07	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

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
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	61	1	307	3	Y	-0-					59
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	74	1	289	3	Y	-0-					59

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

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
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	129	1	224	3	Y	-0-					3
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	231	1	356	3	Y	-0-					3

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

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-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	99	1	172	3	Y	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	210	1	325	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	3	Y	-0-			-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	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
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
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	3	Y	-0-			14
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	70	1	309	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
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
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-			27
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	14	1	109	3	Y	-0-			27

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
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
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	375	1	1717	3	Y	-0-			49
*07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	394	1	2330	3	Y	-0-			49

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 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
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							
06	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	241	1	1103	3	Y	-0-			15
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	244	1	1442	3	Y	-0-			15

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 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
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
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	24	1	227	3	Y	26			43
							29	9							
07	372	N	180	-0-	-192	-0-	34	1	146	3	Y	-0-			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	207	1	359	3	Y	-0-					10
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	151	1	234	3	Y	10					20
							11	9									

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	205	1	356	3	Y	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	200	1	309	3	Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	178	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	215	1	332	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	33	1			30
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	2					32

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
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-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	541	1	939	3	Y	-0-					-0-
*07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	350	1	539	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

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-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	269	1	466	3	Y	-0-					-0-
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	346	1	533	3	Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

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-
06	3060	X	3019	-0-	-41	-0-	1103	1	1916	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	1070	1	1650	3	Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

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
06	450	N	231	-0-	-219	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					43
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	49	1	210	3	Y	-0-					43

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

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
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	423	1	736	3	Y	-0-					55
07	1085	N	756	-0-	-329	-0-	297	1	459	3	Y	-0-					55

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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						
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-
06	2580	N	1420	-0-	-1160	-0-	519	1	901	3	Y	-0-					-0-
*07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	1190	1	1836	3	Y	-0-					-0-
	UTILITY VENTURES COMPANY				879510												
	SWEENEY				WELL #: 1	RRCID -> 198942	COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6344 - 6482						
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575												
	MITCHELL, GERALD				WELL #: 1	RRCID -> 184882	COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7944 - 8820						
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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	3	6	9	Y	5					283
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					283
	BALDINGER				WELL #: 1	RRCID -> 185008	COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 7936 - 8800						
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
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					274
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
	PENTON				WELL #: 1	RRCID -> 185578	COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 8300 - 8794						
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
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7					173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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
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
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1					17
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	N	2					19

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
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
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	3	7	9	N	6					244
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

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
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
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	447	3	13	9	N	12					236
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

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
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-
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					238
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	931	3	21	9	N	19					184
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
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
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	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
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
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	Y	4					316
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					316

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
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
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					229
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 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
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
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 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
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
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	N	20					381
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					381

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 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
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-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 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
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-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 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
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 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
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-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

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
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
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	646	3	35	9	N	32					462
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					462

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
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
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					476
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1415	3	28	9	N	25					434
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					434

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
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
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	Y	3					248
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1272	3	7	9	Y	6					254

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
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
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	3	4	9	Y	4					265
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					265

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
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
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	Y	2					207
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	Y	2					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					205

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
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-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	3	6	9	Y	5					333
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					333

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
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
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					470
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
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
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					174
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					192
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					356
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					504
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					152
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	3	13	9	N	12					740
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					740

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
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
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					330
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	3	14	9	N	13					174
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					846
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	841	3	21	9	N	19					399
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

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
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
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					620
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	886	3	19	9	N	17					676
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					676

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
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
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	3	21	9	N	19					109
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 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
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-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	0	N	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

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

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
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
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					520
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					520

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

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
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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	N	1	171	1			91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

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
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
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3016	3	11	9	N	10	160	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

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
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-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	N	3					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

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
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
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					65
07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

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
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	3	6	9	Y	5					550
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					550

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

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
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	3	7	9	Y	6					27
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1927	3	80	9	Y	73	100	1			-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

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
06	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

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
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					135
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1338	3	67	9	Y	61					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	525					N	NO RPT					-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
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
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 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
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	221	-0-	-151	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 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
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
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2	9	N	2					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 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
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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					360
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 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
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
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18					150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 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
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
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	N	1					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 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
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
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					204
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

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
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
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	N	2					237
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	262	3	6	9	N	5					242

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 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
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
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

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
06	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	3			N	-0-					3
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					3

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

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
06	6270	X	6042	-0-	-228	-0-	6011	3	31	9	N	28					485
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					485

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

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-
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

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
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	3015	3			N	-0-					140
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 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
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-
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4957	3	30	9	Y	27					27
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					27

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 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
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
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2981	3	25	9	N	23					219
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					219

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 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
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-
06	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 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
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
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3868	3	3	9	N	3					439
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					439

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
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
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3355	3	75	9	N	68					697
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					697

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
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
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	212	3	3	9	Y	3					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5116	3	112	9	N	102					157
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					157

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-					454
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					454

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	107	-0-	-296	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	960	X	446	-0-	-514	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4422	3	18	9	N	16					751
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					751

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
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
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	3	4	9	N	4					70
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1718	3	55	9	N	50	85	1			35

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
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
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2275	3	25	9	N	23	122	1			78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

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
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
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3264	3	23	9	N	21					274
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					274

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

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-
06	2730	X	1648	-0-	-1082	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

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-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

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-
06	3300	X	1081	-0-	-2219	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

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-
06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 10554 - 10862

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
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	3	19	9	N	17					206
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	14936	3	134	9	N	122					1054
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					1054

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 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
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
06	9210	X	8917	-0-	-293	-0-	8917	3			N	-0-					2
07	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 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
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
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4244	3	39	9	N	35					232
*07	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4102	3	20	9	N	18					250

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 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
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-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4794	3	3	9	N	3					262
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					262

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
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
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	834	3	17	9	N	15					215
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	931	3	20	9	N	18	182	1			51

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
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
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1	9	N	1					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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
06	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	3			N	-0-					5
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	1740	X	947	-0-	-793	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	3480	X	2812	-0-	-668	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2476	3	15	9	N	14					235
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					235

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 8426

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	442						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	442						Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

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
06	1260	N	31	-0-	-1229	-0-	31	3			N	-0-					265
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

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
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3243	3	48	9	N	44					527
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					527

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 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
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
06	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7990	3	14	9	N	13					762
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					762

LORE LEVIN WELL #: 101H RRCID -> 238541 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7321 - 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
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-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 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
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
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3534	3	14	9	N	13					578
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					578

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 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
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
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4156	3	17	9	N	15					104
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					104

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 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
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
06	2070	X	1513	-0-	-557	-0-	1511	3	2	9	N	2					292
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					292

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
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	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22115	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4975	-0-	-665	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 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
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-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
*07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

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-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

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
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					23
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					23

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

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-
06	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

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
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3248	3	11	9	N	10					650
*07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3536	3	233	9	N	212					862

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

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
06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-					8
07	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

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
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2064	3	21	9	N	19					284
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					284

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

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
06	2430	X	2072	-0-	-358	-0-	2065	3	7	9	N	6					203
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					203

MCCARTHY WELL #: 1H RRCID -> 249885 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5820 - 8771

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

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
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					373
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					373

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

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
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4455	3	12	9	N	11					166
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 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
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
06	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	3			N	-0-					9
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 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
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-
06	47640	X	37819	-0-	-9821	-0-	37749	3	70	9	N	64					64
07	47864	X	NO RPT	-0-	-47864	-0-					N	NO RPT					64

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 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
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-
06	42756	X	42756	-0-	-0-	-0-	42756	3			N	-0-					-0-
07	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 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
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-
06	60998	X	60998	-0-	-0-	-0-	60998	3			N	-0-					-0-
07	49507	X	NO RPT	-0-	-49507	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 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
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-
06	40416	X	40416	-0-	-0-	-0-	40416	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	42810	X	28518	-0-	-14292	-0-	28518	3			N	-0-					-0-
07	42656	X	NO RPT	-0-	-42656	-0-					N	NO RPT					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 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
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-
06	77910	X	22453	-0-	-55457	-0-	22453	3			N	-0-					-0-
07	77717	X	20577	-0-	-57140	-0-	20577	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 #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 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
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-
06	39570	X	28830	-0-	-10740	-0-	28830	3			N	-0-					-0-
07	36425	X	NO RPT	-0-	-36425	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 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
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-
06	36600	X	33764	-0-	-2836	-0-	33764	3			N	-0-					-0-
*07	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 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
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-
06	56190	X	51059	-0-	-5131	-0-	51059	3			N	-0-					-0-
07	58063	X	NO RPT	-0-	-58063	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	81060	X	73326	-0-	-7734	-0-	73326	3			N	-0-					-0-
07	83762	X	NO RPT	-0-	-83762	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	183240	X	141501	-0-	-41739	-0-	141501	3			N	-0-					-0-
07	189348	X	NO RPT	-0-	-189348	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	73770	X	63672	-0-	-10098	-0-	63672	3			N	-0-					-0-
07	76229	X	NO RPT	-0-	-76229	-0-					N	NO RPT					-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
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-
06	28080	X	18347	-0-	-9733	-0-	18347	3			N	-0-					-0-
07	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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-
06	52860	X	45844	-0-	-7016	-0-	45844	3			N	-0-					-0-
07	54622	X	45736	-0-	-8886	-0-	45736	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	50790	X	42964	-0-	-7826	-0-	42964	3			N	-0-					-0-
07	52483	X	NO RPT	-0-	-52483	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

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
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3769	3	85	9	N	77					672
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					672

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

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-
06	64710	X	53282	-0-	-11428	-0-	53282	3			N	-0-					-0-
07	66867	X	NO RPT	-0-	-66867	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
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
06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7688	3	72	9	N	65	180	1			1291
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					1291

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
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
06	89940	X	22960	-0-	-66980	-0-	22740	3	220	9	N	200	191	1			19
07	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					19

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
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-
06	22650	X	20938	-0-	-1712	-0-	20938	3			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					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
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-
06	61920	X	47821	-0-	-14099	-0-	47821	3			N	-0-					-0-
07	58621	X	NO RPT	-0-	-58621	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 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
02	T. A.		138802	-0-	138802	194690	138802	3			N	-0-					-0-
*03	309458	X	114768	-0-	-194690	-0-	114768	3			N	-0-					-0-
*04	174660	X	NO RPT	-0-	-174660	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	180482	X	96446	-0-	-84036	-0-	96446	3			N	-0-					-0-
*06	174660	X	86731	-0-	-87929	-0-	86731	3			N	-0-					-0-
*07	180482	X	NO RPT	-0-	-180482	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		147102	-0-	147102	220431	147102	3			N	-0-					-0-
*03	346674	X	126243	-0-	-220431	-0-	126243	3			N	-0-					-0-
*04	182010	X	NO RPT	-0-	-182010	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	188077	X	98948	-0-	-89129	-0-	98948	3			N	-0-					-0-
*06	182010	X	86993	-0-	-95017	-0-	86993	3			N	-0-					-0-
*07	188077	X	NO RPT	-0-	-188077	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		152211	-0-	152211	248141	152211	3			N	-0-					-0-
*03	385868	X	137727	-0-	-248141	-0-	137727	3			N	-0-					-0-
*04	174660	X	NO RPT	-0-	-174660	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	180482	X	120698	-0-	-59784	-0-	120698	3			N	-0-					-0-
*06	174660	X	109333	-0-	-65327	-0-	109333	3			N	-0-					-0-
*07	180482	X	99681	-0-	-80801	-0-	99681	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	68970	X	4088	-0-	-64882	-0-	4060	3	28	9	N	25					1490
07	14508	X	14292	-0-	-216	-0-	14235	3	57	9	N	52					1542

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	25228	X	2196	-0-	-23032	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
*03	27931	X	7334	-0-	-20597	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
*04	27030	X	-0-	-0-	-27030	-0-					N	-0-					-0-
*05	10788	X	9960	-0-	-828	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4002	3	64	9	N	58					58
*07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					58

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5288	3	42	9	N	38					38
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-	38	1			-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269369 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269371 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8500 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	43883	X	NO RPT	-0-	-43883	-0-					N	NO RPT					-0-
04	188070	X	NO RPT	-0-	-188070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	194339	X	NO RPT	-0-	-194339	-0-					N	NO RPT					-0-
06	188070	X	NO RPT	-0-	-188070	-0-					N	NO RPT					-0-
07	194339	X	NO RPT	-0-	-194339	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					N	NO RPT					-0-
04	128340	X	NO RPT	-0-	-128340	-0-					N	NO RPT					-0-
05	132618	X	NO RPT	-0-	-132618	-0-					N	NO RPT					-0-
06	128340	X	NO RPT	-0-	-128340	-0-					N	NO RPT					-0-
07	132618	X	NO RPT	-0-	-132618	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

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-
06	50700	X	46705	-0-	-3995	-0-	46705	2			N	-0-					-0-
07	51460	X	46579	-0-	-4881	-0-	46579	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

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-
06	40590	X	33412	-0-	-7178	-0-	33412	2			N	-0-					-0-
07	40579	X	32947	-0-	-7632	-0-	32947	2			N	-0-					-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557

EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

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
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-
06	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
*07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1856	-0-	-2267	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

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
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-
06	3480	X	3351	-0-	-129	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2799	-0-	-797	-0-	2799	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

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1117	3	3	9	N	3					28
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	3			N	-0-					28

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

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
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
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	5					34
07	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 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
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
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					42
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					42

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
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
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					82
07	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	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
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
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					42
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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
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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					82
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					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
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-
06	4830	X	4353	-0-	-477	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	2311	-0-	-2680	-0-	2311	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
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-
06	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	2439	-0-	-2924	-0-	2439	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
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
06	1560	N	1196	-0-	-364	-0-	1196	3			N	-0-					49
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
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
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			99
07	837	N	512	-0-	-325	-0-	512	3			N	-0-			99

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
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
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	253	3	6	9	N	5			67
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-			67

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
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
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-			58
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	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
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
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			75
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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
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
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-			40
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	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
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
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-			40
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	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
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
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-			16
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
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-
06	7500	X	7098	-0-	-402	-0-	7098	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7709	-0-	-41	-0-	7709	3			N	-0-					-0-

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	1628	3	7	9	N	6					24
*07	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2030	3	2	9	N	2					26

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 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
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
06	5100	X	4796	-0-	-304	-0-	4794	3	2	9	N	2					16
07	5270	X	4501	-0-	-769	-0-	4500	3	1	9	N	1					17

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 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
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-
06	10230	X	7056	-0-	-3174	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	8036	-0-	-2535	-0-	8036	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 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
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
06	17610	X	16776	-0-	-834	-0-	16701	3	75	9	N	68	123	1			23
07	18197	X	16702	-0-	-1495	-0-	16635	3	67	9	N	61					84

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
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
06	16320	X	14409	-0-	-1911	-0-	14357	3	52	9	N	47	67	1			88
07	15221	X	14518	-0-	-703	-0-	14462	3	56	9	N	51					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
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-
06	9210	X	8599	-0-	-611	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8337	-0-	-1180	-0-	8337	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
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-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
06	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	3701	3	9	9	N	8					89
07	3844	X	3366	-0-	-478	-0-	3357	3	9	9	N	8					97

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	15540	X	14257	-0-	-1283	-0-	14216	3	41	9	N	37					119
07	15252	X	14262	-0-	-990	-0-	14262	3			N	-0-					119

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
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
06	7290	X	7149	-0-	-141	-0-	7134	3	15	9	N	14					112
07	7533	X	6552	-0-	-981	-0-	6534	3	18	9	N	16	82	1			46

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	23700	X	21844	-0-	-1856	-0-	21775	3	69	9	N	63	101	1			71
07	23622	X	21644	-0-	-1978	-0-	21637	3	7	9	N	6					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	24000	X	23504	-0-	-496	-0-	23435	3	69	9	N	63	91	1			169
07	24800	X	23907	-0-	-893	-0-	23765	3	142	9	N	129	175	1			123

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

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
06	7350	X	5433	-0-	-1917	-0-	5377	3	56	9	N	51					210
07	7285	X	4439	-0-	-2846	-0-	4383	3	56	9	N	51					261

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

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-
06	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	126	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	130	1	3503	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

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-
06	1110	N	798	-0-	-312	-0-	28	1	770	2	N	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

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-
06	3330	X	2845	-0-	-485	-0-	99	1	2746	2	N	-0-					-0-
*07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	156	1	4189	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

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-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	108	1	5714	2	N	-0-					-0-
*07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	100	1	5677	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 #: 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
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-
06	5250	X	4630	-0-	-620	-0-	86	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	88	1	4978	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
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-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	81	1	4315	2	N	-0-					-0-
*07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	76	1	4325	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
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-
06	4770	X	4365	-0-	-405	-0-	81	1	4284	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4408	-0-	-521	-0-	76	1	4332	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
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-
06	6810	X	5326	-0-	-1484	-0-	99	1	5227	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6120	-0-	-917	-0-	107	1	6013	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
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-
06	6810	X	6323	-0-	-487	-0-	219	1	6104	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	216	1	5804	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
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-
06	2820	X	2255	-0-	-565	-0-	78	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2222	-0-	-692	-0-	80	1	2142	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	67	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	62	1	3501	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
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-
06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	789	1	10714	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9481	-0-	-873	-0-	660	1	8821	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

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									
06	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	397	1	4253	2	N	14					35
							15	9									
07	5611	X	5219	-0-	-392	-0-	432	1	4642	2	N	132					167
							145	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

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-
06	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
*07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

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-
06	5542	X	1391	-0-	-4151	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*07	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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
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									
06	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	366	1	3920	2	N	6					49
							7	9									
*07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	400	1	4304	2	N	7					56
							8	9									

NEW WELL #: 1 RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

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-
06	10800	X	7173	-0-	-3627	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	428	-0-	-10732	-0-	428	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

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-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290	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

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-
06	8880	X	7774	-0-	-1106	-0-	534	1	7240	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8921	-0-	-937	-0-	619	1	8302	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

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-
06	3690	X	2619	-0-	-1071	-0-	180	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2730	-0-	-1052	-0-	190	1	2540	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

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-
06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
*07	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	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
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-
06	7680	X	6480	-0-	-1200	-0-	445	1	6035	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7504	-0-	-432	-0-	522	1	6982	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

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									
06	6810	X	6729	-0-	-81	-0-	574	1	6130	2	N	23					49
							25	9									
07	7099	X	7054	-0-	-45	-0-	588	1	6324	2	N	129	164	1			14
							142	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

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-
06	15300	X	6831	-0-	-8469	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
*07	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

02	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6840	X	6480	-0-	-360	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
05	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10635	-0-	-308	-0-	10635	2			N	-0-					-0-

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

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-
06	DLQ G-10		3798	-0-	3798	9489	3798	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3197	-0-	3197	12686	3197	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

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-
06	7320	X	6714	-0-	-606	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6458	-0-	-796	-0-	6458	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
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-
06	8580	X	5929	-0-	-2651	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
*07	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

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
06	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	482	1	5143	2	N	4					57
							4	9									
07	7068	X	5727	-0-	-1341	-0-	487	1	5230	2	N	9					66
							10	9									

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

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									
06	6480	X	5923	-0-	-557	-0-	507	1	5416	2	N	-0-					81
07	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	513	1	5511	2	N	-0-					81

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

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									
06	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	631	1	6720	2	N	55					132
							61	9									
07	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	643	1	6893	2	N	72	162	1			42
							79	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

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-
06	4020	X	2104	-0-	-1916	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2226	-0-	-1928	-0-	2226	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
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-
06	10380	X	9102	-0-	-1278	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9370	-0-	-1356	-0-	9370	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
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-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
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
06	990	N	805	-0-	-185	-0-	802	2	3	9	Y	3					127
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	838	2	3	9	Y	3					130

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
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-
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	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
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
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					81
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	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
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
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					22
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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
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-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 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
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
06	12810	X	6717	-0-	-6093	-0-	6717	2			N	-0-					30
07	13237	X	10041	-0-	-3196	-0-	10041	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5031	-0-	-239	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 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
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
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1382	2	31	9	N	28					182
07	1829	N	1405	-0-	-424	-0-	1392	2	13	9	N	12					194

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 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
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
06	2040	X	1343	-0-	-697	-0-	1342	2	1	9	N	1					9
*07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					9

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					63
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-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
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 H RRCID -> 214577 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7470 - 9032

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

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
06	2070 X	1620	-0-	-450	-0-	1620	2			N	-0-					5
07	2139 X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					5

POCATERRA WELL #: 1H RRCID -> 225358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					68
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					68
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 247311 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8656 PERF. N/A

02	14B DENY	26	-0-	26	251	7	2	19	9	N	17					95
03	14B DENY	30	-0-	30	281	12	2	18	9	N	16					111
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					111
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

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
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-
06	5130	X	4906	-0-	-224	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3918	-0-	-887	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	10200	X	10150	-0-	-50	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	5746	-0-	-4174	-0-	5746	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
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-
06	7350	X	3272	-0-	-4078	-0-	750	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2924	-0-	-1943	-0-	775	1	2149	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
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-
06	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1791	-0-	-1092	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	35348	2			N	-0-					-0-
*07	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26308	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

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-
06	4080	X	2655	-0-	-1425	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3041	-0-	-1051	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

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-
06	6600	X	5040	-0-	-1560	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4944	-0-	-1876	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

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-
06	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

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-
06	5700	X	5692	-0-	-8	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
*07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

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-
06	4710	X	1009	-0-	-3701	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	703	-0-	-4164	-0-	703	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

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-
06	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	3028	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 #: 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
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-
06	2910	X	2466	-0-	-444	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

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-
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

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-
06	11550	X	9600	-0-	-1950	-0-	351	1	9249	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	9879	-0-	-692	-0-	362	1	9517	2	N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

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-
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
*07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

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-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

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-
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

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-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

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-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

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-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

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-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

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-
06	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1100	-0-	1100	2219	1100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 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
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
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					42
*07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					42

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
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-
06	6180	X	1540	-0-	-4640	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	1414	-0-	-4972	-0-	1414	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
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-
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
*07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	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
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-
06	5400	X	4673	-0-	-727	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	4936	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
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-
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
*07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	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
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-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
*07	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
*07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	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
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-
06	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2			N	-0-					-0-
*07	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22552	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
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-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	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
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-
06	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		530	-0-	530	1117	530	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
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
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	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
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-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	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 #: 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
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-
06	2970	X	2574	-0-	-396	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2305	-0-	-764	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	3570	X	2934	-0-	-636	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	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
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-
06	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	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
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-
06	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	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
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-
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
*07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	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
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-
06	36876	X	36876	-0-	-0-	-0-	36876	2			N	-0-					-0-
*07	30400	X	30400	-0-	-0-	-0-	30400	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
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-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	5760	X	4090	-0-	-1670	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3898	-0-	-1899	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 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
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-
06	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
*07	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20135	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 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
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-
06	30862	X	30862	-0-	-0-	-0-	30862	2			N	-0-					-0-
*07	20294	X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	298	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5177	-0-	-341	-0-	317	1	4860	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 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
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-
06	6570	X	5702	-0-	-868	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5722	-0-	-881	-0-	5722	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 #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 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
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-
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
*07	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

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-
06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
*07	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

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-
06	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

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-
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

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-
06	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	28714	2			N	-0-					-0-
*07	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

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-
06	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
*07	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	18564	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

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-
06	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	25835	2			N	-0-					-0-
*07	21308	X	21308	-0-	-0-	-0-	21308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175																	
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-
06	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
*07	25986	X	25986	-0-	-0-	-0-	25986	2			N	-0-					-0-
VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170																	
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-
06	41725	X	41725	-0-	-0-	-0-	41725	2			N	-0-					-0-
*07	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-					-0-
VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244																	
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-
06	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038																	
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-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360																	
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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																	
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-
06	6030	X	5502	-0-	-528	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5634	-0-	-442	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

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-
06	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

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-
06	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

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-
06	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

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-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

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-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

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-
06	6210	X	4458	-0-	-1752	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	1410	N	958	-0-	-452	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	826	-0-	-631	-0-	826	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8310	X	6792	-0-	-1518	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6862	-0-	-1322	-0-	6862	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
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-
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
*07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	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
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-
06	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	351	1	6123	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6333	-0-	-983	-0-	362	1	5971	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
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-
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
*07	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	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
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-
06	3240	X	2841	-0-	-399	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	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
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-
06	4050	X	3216	-0-	-834	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	3837	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3769	-0-	-106	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	37369	X	37369	-0-	-0-	-0-	37369	2			N	-0-					-0-
*07	30189	X	30189	-0-	-0-	-0-	30189	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
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-
06	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	32895	2			N	-0-					-0-
*07	31743	X	31743	-0-	-0-	-0-	31743	2			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
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-
06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-
*07	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	15915	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
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-
06	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
*07	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	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
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-
06	DLQ G-10		17549	-0-	17549	17549	17549	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16828	-0-	16828	34377	16828	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
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-
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
*07	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	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 #: 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
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-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

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-
06	3990	X	3141	-0-	-849	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3660	-0-	-432	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

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-
06	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4389	-0-	-230	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

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-
06	7200	X	6394	-0-	-806	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6607	-0-	-833	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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-
06	3180	X	265	-0-	-2915	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	140	-0-	-3146	-0-	140	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

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-
06	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
*07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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 #: 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
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-
06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	30786	2			N	-0-					-0-
*07	23916	X	23916	-0-	-0-	-0-	23916	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

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-
06	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	29188	2			N	-0-					-0-
*07	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

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-
06	5220	X	4817	-0-	-403	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4347	-0-	-1047	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

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-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
*07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

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-
06	2700	N	1507	-0-	-1193	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1003	-0-	-1198	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

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-
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
*07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

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-
06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
*07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	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 #: 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
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-
06	37283	X	37283	-0-	-0-	-0-	37283	2			N	-0-					-0-
*07	27513	X	27513	-0-	-0-	-0-	27513	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

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-
06	11700	X	10463	-0-	-1237	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10296	-0-	-895	-0-	10296	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

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-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

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-
06	7950	X	7462	-0-	-488	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7665	-0-	-550	-0-	7665	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

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-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

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-
06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
*07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

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-
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4470	X	3268	-0-	-1202	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3568	-0-	-1051	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 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
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-
06	3000	N	3120	-0-	120	1422	3120	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4660	-0-	1560	2982	4660	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 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
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-
06	2310	X	1564	-0-	-746	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 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
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-
06	2640	X	1578	-0-	-1062	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1907	-0-	-914	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4140	X	3436	-0-	-704	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	3759	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 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
*07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	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
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-
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
*07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	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
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-
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8182	-0-	-219	-0-	8182	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
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-
06	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	2850	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
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-
06	21630	X	20215	-0-	-1415	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
07	21855	X	20652	-0-	-1203	-0-	20652	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
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-
06	8940	X	8630	-0-	-310	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8904	-0-	-272	-0-	8904	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 #: 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
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-
06	18000	X	15790	-0-	-2210	-0-	15790	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	14755	-0-	-3845	-0-	14755	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

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-
06	16740	X	13420	-0-	-3320	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	13394	-0-	-2974	-0-	13394	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

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-
06	2520	X	2090	-0-	-430	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1713	-0-	-891	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

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-
06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
*07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

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-
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

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-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

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-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
*07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	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 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 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
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-
06	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2472	-0-	-349	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	4410	X	3276	-0-	-1134	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7860	X	6900	-0-	-960	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	7532	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 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
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-
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
*07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 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
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-
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
*07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
*07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

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-
06	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
*07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

HARVEST RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507

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-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 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
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-
06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
*07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 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
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-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 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
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-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	351	1	7911	2	N	-0-					-0-
*07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	362	1	6872	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 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
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-
06	2340	N	1768	-0-	-572	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2160	N	1648	-0-	-512	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 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
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-
06	9210	X	8630	-0-	-580	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8867	-0-	-650	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

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-
06	3030	X	2711	-0-	-319	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

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-
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
*07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

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-
06	3810	X	3224	-0-	-586	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

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-
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

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-
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 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
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-
06	11430	X	9648	-0-	-1782	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
07	11811	X	9843	-0-	-1968	-0-	9843	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5378	-0-	-47	-0-	5378	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
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-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
*07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	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
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-
06	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	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
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-
06	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	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
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-
06	4200	X	2999	-0-	-1201	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2169	-0-	-2171	-0-	2169	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
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-
06	6630	X	6109	-0-	-521	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6480	-0-	-371	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	8610	X	5520	-0-	-3090	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	2250	-0-	-6151	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

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-
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7156	-0-	-842	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

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-
06	690	N	286	-0-	-404	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	682	N	389	-0-	-293	-0-	389	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

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-
06	810	N	595	-0-	-215	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

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-
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

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-
06	6150	X	4509	-0-	-1641	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4799	-0-	-1463	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

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-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 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
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-
06	14340	X	13679	-0-	-661	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
*07	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

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-
06	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2603	-0-	-1644	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

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-
06	4950	X	3920	-0-	-1030	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4130	-0-	-241	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

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-
06	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

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-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

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-
06	8460	X	8226	-0-	-234	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8492	-0-	-250	-0-	8492	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 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
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-
06	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1461	-0-	-368	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	3180	X	1488	-0-	-1692	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1562	-0-	-1228	-0-	1562	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
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-
06	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4218	-0-	-711	-0-	4218	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
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-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
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-
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
*07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	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
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-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	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
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-
06	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1171	-0-	-627	-0-	1171	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 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
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-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

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-
06	3000	X	1181	-0-	-1819	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1902	-0-	-1198	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

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-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

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-
06	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

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-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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 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
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-
06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
*07	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-			-0-

HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

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-
06	6120	X	5262	-0-	-858	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
07	6324	X	5156	-0-	-1168	-0-	5156	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

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-
06	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
*07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

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-
06	8160	X	6948	-0-	-1212	-0-	346	1	6602	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	6458	-0-	-1974	-0-	356	1	6102	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

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-
06	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	3			N	-0-			-0-
*07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	11730	X	8046	-0-	-3684	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8018	-0-	-3669	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1H RRCID -> 205439 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7631 - 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
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-
06	1440	X	280	-0-	-1160	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	252	-0-	-957	-0-	252	3			N	-0-					-0-

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: 1H RRCID -> 205500 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8245 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	3311	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 #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 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
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-
06	8910	X	6005	-0-	-2905	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	5532	-0-	-3675	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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
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-
06	5610	X	3727	-0-	-1883	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	3620	-0-	-2177	-0-	3620	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
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
*06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					8
*07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					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
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-
06	12810	X	7294	-0-	-5516	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	7661	-0-	-5173	-0-	7661	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
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-
06	8550	X	8506	-0-	-44	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8105	-0-	-730	-0-	8105	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	7020	X	6425	-0-	-595	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
*07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

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-
06	9510	X	8944	-0-	-566	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8584	-0-	-1243	-0-	8584	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

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-
06	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
*07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

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-
06	24780	X	22479	-0-	-2301	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	23458	-0-	-1838	-0-	23458	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

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-
06	25110	X	19771	-0-	-5339	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	22116	-0-	-3831	-0-	22116	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

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-
06	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
*07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12292	2			N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

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-
06	6300	X	5920	-0-	-380	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 6H RRCID -> 207288 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7616 - 9203

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

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-
06	14B	DENY	6706	-0-	6706	26135	6706	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	6864	-0-	6864	32999	6864	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

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-
06	12540	X	11605	-0-	-935	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12544	-0-	-414	-0-	12544	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

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-
06	7320	X	6949	-0-	-371	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7139	-0-	-425	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 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
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-
06	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
*07	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-

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
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
06	5340	X	5315	-0-	-25	-0-	5315	2			Y	-0-					47
07	5487	X	5478	-0-	-9	-0-	5478	2			Y	-0-	40	1			7

SIDDONS WELL #: 1H RRCID -> 207988 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7710 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 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
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-
06	3000	N	5359	-0-	2359	5616	5359	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4660	-0-	1560	7176	4660	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8760	X	8308	-0-	-452	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8431	-0-	-621	-0-	8431	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 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
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-
06	3300	X	2754	-0-	-546	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 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
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-
06	3000	N	6332	-0-	3332	7367	6332	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2687	-0-	-413	6954	2687	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 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 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
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-
06	10380	X	8625	-0-	-1755	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9920	-0-	-651	-0-	9920	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

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-
06	6780	X	5981	-0-	-799	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	4888	-0-	-2118	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

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-
06	6750	X	6063	-0-	-687	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	6533	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

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-
06	30439	X	30439	-0-	-0-	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
*07	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	28831	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

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
06	3540	X	1660	-0-	-1880	-0-	1658	3	2	9	N	2	3	1			1
07	3503	X	1703	-0-	-1800	-0-	1699	3	4	9	N	4	4	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

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-
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
*07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

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-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

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-
06	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3220	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

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-
06	4200	X	11	-0-	-4189	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	651	X	8	-0-	-643	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	3810	X	3280	-0-	-530	-0-	245	1	3035	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3175	-0-	-2064	-0-	297	1	2878	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

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
06	5850	X	5771	-0-	-79	-0-	5761	3	10	9	N	9	9	1			4
*07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6299	3	13	9	N	12	13	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2593	3	4	9	N	4	4	1			2
07	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2694	3	6	9	N	5	6	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

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-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	9	-0-	-177	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

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-
06	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9116	-0-	-866	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

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-
06	3900	X	1153	-0-	-2747	-0-	226	1	927	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	1688	-0-	-2342	-0-	271	1	1417	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

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-
06	14910	X	14294	-0-	-616	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14852	-0-	-400	-0-	14852	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

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-
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
*07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

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-
06	9360	X	9285	-0-	-75	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9459	-0-	-554	-0-	9459	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

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-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	6930	X	5999	-0-	-931	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5538	-0-	-1468	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

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
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					74
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
*07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	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
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-
06	25320	X	22224	-0-	-3096	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	22090	-0-	-4074	-0-	22090	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
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-
06	7110	X	6157	-0-	-953	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6289	-0-	-686	-0-	6289	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
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-
06	15600	X	11990	-0-	-3610	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12240	-0-	-3260	-0-	12240	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
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-
06	51906	X	51906	-0-	-0-	-0-	51906	2			N	-0-					-0-
*07	46604	X	46604	-0-	-0-	-0-	46604	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
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-
06	33143	X	33143	-0-	-0-	-0-	33143	2			N	-0-					-0-
*07	26638	X	26638	-0-	-0-	-0-	26638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

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-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
*07	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13993	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

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-
06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	13790	-0-	-2330	-0-	13790	2			N	-0-					-0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 8501

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-
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	266	1	1514	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1795	-0-	-995	-0-	319	1	1476	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

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-
06	15960	X	7657	-0-	-8303	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	9404	-0-	-6654	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

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-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
*07	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 9055

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	8910	X	6732	-0-	-2178	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7282	-0-	-1925	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

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-
06	8220	X	7217	-0-	-1003	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

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-
06	22350	X	21687	-0-	-663	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
*07	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	22770	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

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-
06	10590	X	10076	-0-	-514	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10146	-0-	-735	-0-	10146	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

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-
06	23040	X	22001	-0-	-1039	-0-	22001	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	22502	-0-	-1089	-0-	22502	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

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
06	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	4051	3	6	9	N	5	6	1			2
07	4712	X	4121	-0-	-591	-0-	4111	3	10	9	N	9	9	1			2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

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-
06	6990	X	4902	-0-	-2088	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3904	-0-	-2327	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 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
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-
06	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	34534	2			N	-0-					-0-
*07	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	33600	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 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
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-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
*07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 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
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-
06	5040	X	3854	-0-	-1186	-0-	129	1	3725	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3972	-0-	-585	-0-	362	1	3610	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 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
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-
06	4290	X	3477	-0-	-813	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2141	-0-	-2292	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 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
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-
06	13890	X	12642	-0-	-1248	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12675	-0-	-1306	-0-	12675	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 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
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-
06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	18185	-0-	-198	-0-	18185	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	4050	X	2106	-0-	-1944	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3460	-0-	-725	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY		-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

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-
06	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2			N	-0-					-0-
*07	30844	X	30844	-0-	-0-	-0-	30844	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

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-
06	2520	X	2	-0-	-2518	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	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

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-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	187	1	4661	2	N	-0-					-0-
*07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	221	1	3291	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

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-
06	22500	X	20282	-0-	-2218	-0-	20282	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	20684	-0-	-2566	-0-	20684	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

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-
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

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-
06	20190	X	17870	-0-	-2320	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	18475	-0-	-2047	-0-	18475	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	7860	X	6433	-0-	-1427	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6466	-0-	-1656	-0-	6466	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

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-
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
*07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	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
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
06	9030	X	7887	-0-	-1143	-0-	7875	3	12	9	N	11	12	1			5
07	9331	X	8288	-0-	-1043	-0-	8269	3	19	9	N	17	18	1			4

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
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-
06	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
*07	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	24736	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
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-
06	17910	X	16088	-0-	-1822	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	13473	-0-	-4600	-0-	13473	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
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-
06	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	4828	-0-	-1930	-0-	4828	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
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-
06	8490	X	6619	-0-	-1871	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6614	-0-	-1508	-0-	6614	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
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-
06	13980	X	9211	-0-	-4769	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	9384	-0-	-2861	-0-	9384	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
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-
06	3780	X	2651	-0-	-1129	-0-	346	1	2305	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	365	1	2221	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
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-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1570	-0-	-631	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	3450	X	158	-0-	-3292	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	59	-0-	-6513	-0-	59	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 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
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-
06	5490	X	4618	-0-	-872	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5456	-0-	-217	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 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
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-
06	3690	X	217	-0-	-3473	-0-	217	1			N	-0-					-0-
07	2077	X	1769	-0-	-308	-0-	432	1	1337	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24540	X	24063	-0-	-477	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	24508	-0-	-850	-0-	24508	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
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-
06	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
*07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

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-
06	9570	X	7290	-0-	-2280	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7528	-0-	-1958	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

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-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3904	-0-	-467	-0-	3904	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

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-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

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
06	2430	X	128	-0-	-2302	-0-	128	3			N	-0-	1	1			-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 1 H RRCID -> 215377 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 10417

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

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-
06	20520 X	14632	-0-	-5888	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
07	21204 X	15054	-0-	-6150	-0-	15054	2			N	-0-					-0-

KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 9710

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	32760 X	14952	-0-	-17808	-0-	14952	2			N	-0-					-0-
07	29543 X	12473	-0-	-17070	-0-	12473	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

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
06	T. A.	1985	-0-	1985	1985	1985	2			N	-0-					107
07	T. A.	1724	-0-	1724	3709	1724	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 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
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-
06	8160	X	7121	-0-	-1039	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5298	-0-	-1057	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

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-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

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-
06	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2302	-0-	-209	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

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
06	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	2571	3	13	9	Y	12	14	1			5
07	DLQ G-10		3209	-0-	3209	5793	3199	3	10	9	Y	9	8	1			6

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

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
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					38
07	3069	X	2458	-0-	-611	-0-	2456	2	2	9	N	2					40

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

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-
06	9450	X	8493	-0-	-957	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9073	-0-	-692	-0-	9073	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 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-
06	7110	X	5773	-0-	-1337	-0-	365	1	5408	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	2976	-0-	-4960	-0-	589	1	2387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	6060	X	5234	-0-	-826	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5451	-0-	-656	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 8828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216476 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 5450 - 8750

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

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
06	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	457	1	2457	3	N	1					88
							1	9									
07	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	467	1	2562	3	N	19					107
							21	9									

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

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-
06	16290	X	13396	-0-	-2894	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14998	-0-	-1680	-0-	14998	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

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
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	25416	2			N	-0-					-0-
*07	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23688	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
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
06	3990	X	3184	-0-	-806	-0-	3178	3	6	9	N	5	6	1			2
07	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	3688	3	9	9	N	8	8	1			2

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	351	1	16399	2	N	-0-					-0-
*07	16740	X	16740	-0-	-0-	-0-	362	1	16378	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	7380	X	7203	-0-	-177	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
*07	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6360	X	4723	-0-	-1637	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5005	-0-	-1288	-0-	5005	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 #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 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
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
06	DLQ G-10		4102	-0-	4102	4102	4078	2	24	9	Y	22	24	1			9
07	DLQ G-10		4612	-0-	4612	8714	4598	2	14	9	Y	13	13	1			9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 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
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
06	DLQ G-10		1921	-0-	1921	1921	1910	3	11	9	Y	10	10	1			4
07	DLQ G-10		2052	-0-	2052	3973	2048	3	4	9	Y	4	5	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 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
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
06	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398	5370	3	28	9	Y	25	30	1			10
07	DLQ G-10		5173	-0-	5173	10571	5158	3	15	9	Y	14	14	1			10

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 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
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
06	DLQ G-10		4002	-0-	4002	4002	3980	3	22	9	Y	20	22	1			8
07	DLQ G-10		3973	-0-	3973	7975	3962	3	11	9	Y	10	11	1			7

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 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
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-
06	14430	X	13528	-0-	-902	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13670	-0-	-1210	-0-	13670	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	7680	X	6002	-0-	-1678	-0-	521	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6094	-0-	-1284	-0-	603	1	5491	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 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
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-
06	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	16397	-0-	-1459	-0-	16397	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

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-
06	10410	X	8297	-0-	-2113	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9270	-0-	-1487	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

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-
06	17940	X	16727	-0-	-1213	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	17385	-0-	-1153	-0-	17385	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

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
06	6000	X	5106	-0-	-894	-0-	5098	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6200	X	5384	-0-	-816	-0-	5371	3	13	9	N	12	12	1			3

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

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-
06	7170	X	5326	-0-	-1844	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6535	-0-	-378	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

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
06	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	1778	3	10	9	Y	9	10	1			4
07	DLQ G-10		837	-0-	837	2625	836	3	1	9	Y	1	3	1			2

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

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-
06	23940	X	17830	-0-	-6110	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	17932	-0-	-5597	-0-	17932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	14790	X	10712	-0-	-4078	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
*07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	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
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-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	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
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
06	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1966	3	3	9	N	3	3	1			1
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2072	3	6	9	N	5	5	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
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
06	7470	X	6677	-0-	-793	-0-	6667	3	10	9	N	9	10	1			4
07	7719	X	6918	-0-	-801	-0-	6903	3	15	9	N	14	15	1			3

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	9660	X	9085	-0-	-575	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9608	-0-	-405	-0-	9608	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	12900	X	12050	-0-	-850	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	11981	-0-	-1349	-0-	11981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	15870	X	14611	-0-	-1259	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	12557	-0-	-3842	-0-	12557	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 10302

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

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-
06	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

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-
06	8940	X	6759	-0-	-2181	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	5204	-0-	-4034	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

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-
06	5130	X	4203	-0-	-927	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

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-
06	10050	X	8308	-0-	-1742	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
*07	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

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-
06	8940	X	5788	-0-	-3152	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8142	-0-	-73	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					52

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4758	3	7	9	N	6	6	1			3
*07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5229	3	11	9	N	10	11	1			2

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220435 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8635 - 11757

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	11130	X	10378	-0-	-752	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9619	-0-	-1634	-0-	9619	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 10315

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-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	14790	X	10878	-0-	-3912	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	11241	-0-	-4042	-0-	11241	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
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-
06	14220	X	13094	-0-	-1126	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
*07	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	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
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-
06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10434	-0-	-943	-0-	10434	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
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-
06	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
*07	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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
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
06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	4108	3	4	9	N	4	4	1			2
07	5270	X	4183	-0-	-1087	-0-	4174	3	9	9	N	8	8	1			2

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
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-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 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
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
06	2340	X	1268	-0-	-1072	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	1			1
07	2418	X	1390	-0-	-1028	-0-	1387	3	3	9	N	3	3	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6360	X	5644	-0-	-716	-0-	5644	2	N	-0-			46
07	6572	X	5707	-0-	-865	-0-	5707	2	N	-0-			46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	80752	X	80752	-0-	-0-	-0-	80752	2	N	-0-			-0-
*07	58371	X	58371	-0-	-0-	-0-	58371	2	N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	54283	X	54283	-0-	-0-	-0-	54283	2	N	-0-			-0-
*07	44933	X	44933	-0-	-0-	-0-	44933	2	N	-0-			-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2	N	-0-			-0-
*07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2	N	-0-			-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1195	-0-	-2495	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
*05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2	N	-0-			-0-
*07	1426	X	1035	-0-	-391	-0-	1035	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

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
06	8520	X	6194	-0-	-2326	-0-	6184	3	10	9	N	9	10	1			4
07	8804	X	5894	-0-	-2910	-0-	5881	3	13	9	N	12	13	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

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
06	9000	X	7011	-0-	-1989	-0-	6999	3	12	9	N	11	11	1			5
07	9300	X	8444	-0-	-856	-0-	8426	3	18	9	N	16	17	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

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-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

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
06	6300	X	4973	-0-	-1327	-0-	4965	3	8	9	N	7	7	1			3
07	6510	X	5251	-0-	-1259	-0-	5240	3	11	9	N	10	11	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

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
06	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	2812	3	4	9	N	4	4	1			2
07	4557	X	2685	-0-	-1872	-0-	2681	3	4	9	N	4	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	3810	X	3341	-0-	-469	-0-	3335	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	3419	3	8	9	N	7	7	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
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
06	DLQ G-10		1567	-0-	1567	1567	1563	2	4	9	Y	4	9	1			3
07	DLQ G-10		1446	-0-	1446	3013	1442	2	4	9	Y	4	4	1			3

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
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
06	DLQ G-10		5305	-0-	5305	5305	5275	2	30	9	Y	27	36	1			12
07	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9808	4490	2	13	9	Y	12	14	1			10

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
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-
06	8580	X	8274	-0-	-306	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8594	-0-	-210	-0-	8594	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					158
07	11191	X	8147	-0-	-3044	-0-	8147	2			N	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	DLQ G-10		4062	-0-	4062	4062	4038	3	24	9	Y	22	21	1			8
07	DLQ G-10		1907	-0-	1907	5969	1904	3	3	9	Y	3	7	1			4

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

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
06	4980	X	4112	-0-	-868	-0-	4112	2			N	-0-					72
07	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4356	2	54	9	N	49	77	1			44

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

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-
06	16530	X	15359	-0-	-1171	-0-	15359	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15103	-0-	-1947	-0-	15103	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

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
06	7770	X	6520	-0-	-1250	-0-	6510	3	10	9	N	9	10	1			4
07	8029	X	6564	-0-	-1465	-0-	6549	3	15	9	N	14	15	1			3

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 8816

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	3630	X	2499	-0-	-1131	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1520	-0-	-2231	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

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-
06	6450	X	5806	-0-	-644	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5349	-0-	-1316	-0-	5349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	9330	X	8481	-0-	-849	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8712	-0-	-929	-0-	8712	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
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-
06	8970	X	7698	-0-	-1272	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7757	-0-	-1512	-0-	7757	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
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-
06	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4239	-0-	-783	-0-	4239	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
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
06	DLQ G-10		6444	-0-	6444	6444	6421	2	23	9	Y	21	29	1			-0-
07	DLQ G-10		3406	-0-	3406	9850	3406	2			Y	-0-					-0-

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
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	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
*05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10736	-0-	-184	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
*07	11408	X	9647	-0-	-1761	-0-	9647	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	5190	X	5059	-0-	-131	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4872	-0-	-150	-0-	4872	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
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-
06	10380	X	9022	-0-	-1358	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8652	-0-	-2074	-0-	8652	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
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-
06	11820	X	9633	-0-	-2187	-0-	189	1	9444	2	N	-0-					-0-
07	12214	X	10132	-0-	-2082	-0-	185	1	9947	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
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-
06	6420	X	5640	-0-	-780	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5626	-0-	-1008	-0-	5626	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
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-
06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	11278	-0-	-99	-0-	11278	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
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
06	4470	X	3984	-0-	-486	-0-	3978	3	6	9	N	5	5	1			2
07	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	4378	3	10	9	N	9	9	1			2

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 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
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-
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

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-
06	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
*07	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

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-
06	13230	X	12546	-0-	-684	-0-	12546	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	11417	-0-	-1944	-0-	11417	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

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
06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					33
*07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6681	2	42	9	N	38	38	1			33

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

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-
06	11400	X	9771	-0-	-1629	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	9727	-0-	-2053	-0-	9727	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

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
06	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	5980	2			N	-0-					34
07	6696	X	6129	-0-	-567	-0-	6129	2			N	-0-					34

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 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
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									
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	375	1	3295	2	N	-0-					30
*07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	392	1	3147	2	N	-0-					30

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

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-
06	4920	X	2274	-0-	-2646	-0-	253	1	2021	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4408	-0-	-676	-0-	430	1	3978	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

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-
06	4800	X	2798	-0-	-2002	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4173	-0-	-787	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

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-
06	4020	X	1239	-0-	-2781	-0-	233	1	1006	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2568	-0-	-1586	-0-	423	1	2145	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 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
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-
06	3090	X	1135	-0-	-1955	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2143	-0-	-1050	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 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
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
06	7650	X	4251	-0-	-3399	-0-	4237	3	14	9	N	13					101
07	5983	X	4260	-0-	-1723	-0-	4249	3	11	9	N	10					111

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 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
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-
06	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
*07	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	25523	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 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
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-
06	30562	X	30562	-0-	-0-	-0-	30562	2			N	-0-					-0-
*07	32264	X	32264	-0-	-0-	-0-	32264	2			N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 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
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
06	4860	X	4054	-0-	-806	-0-	287	1	3694	3	N	66					93
							73	9									
07	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	297	1	3961	3	N	-0-					93

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
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
06	7320	X	7194	-0-	-126	-0-	7182	3	12	9	N	11	11	1			5
07	7967	X	7247	-0-	-720	-0-	7233	3	14	9	N	13	15	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	423	1	1842	2	N	-0-					15
07	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	446	1	1783	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
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-
06	3870	X	2537	-0-	-1333	-0-	449	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1784	-0-	-2215	-0-	426	1	1358	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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	7980	X	5350	-0-	-2630	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	6770	-0-	-1476	-0-	6770	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
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-
06	6390	X	6139	-0-	-251	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
*07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	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
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-
06	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	34839	2			N	-0-					-0-
*07	34115	X	34115	-0-	-0-	-0-	34115	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	13830	X	12731	-0-	-1099	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	13145	-0-	-898	-0-	13145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	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
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-
06	1170	N	596	-0-	-574	-0-	387	1	209	2	N	-0-					-0-
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	506	1	1052	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
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-
06	6630	X	5862	-0-	-768	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5630	-0-	-415	-0-	5630	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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					93
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
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-
06	7770	X	6963	-0-	-807	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7179	-0-	-633	-0-	7179	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	10770	X	10025	-0-	-745	-0-	392	1	9633	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	10658	-0-	-285	-0-	433	1	10225	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 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
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-
06	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5556	-0-	-396	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	30697	X	30697	-0-	-0-	-0-	30697	2			N	-0-					-0-
*07	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 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
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-
06	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
*07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 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
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-
06	12450	X	10289	-0-	-2161	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10101	-0-	-1493	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 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
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-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
*07	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 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
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
06	DLQ	G-10	5340	-0-	5340	5340	5340	2			Y	-0-					114
07	DLQ	G-10	5294	-0-	5294	10634	5283	2	11	9	Y	10	118	1			6

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
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-
06	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14468	-0-	-1807	-0-	14468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 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
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-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*07	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	444	1	717	3	N	7					67
							8	9									
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	475	1	1522	3	N	-0-					67

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

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-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	7410	X	4540	-0-	-2870	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	3113	-0-	-4544	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

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-
06	4530	X	2164	-0-	-2366	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3459	-0-	-1563	-0-	3459	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

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-
06	12600	X	475	-0-	-12125	-0-	475	1			N	-0-					-0-
07	13020	X	1759	-0-	-11261	-0-	522	1	1237	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

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-
06	9780	X	7554	-0-	-2226	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8314	-0-	-1761	-0-	8314	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

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-
06	6150	X	4488	-0-	-1662	-0-	246	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3764	-0-	-2033	-0-	256	1	3508	2	N	-0-					-0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	11700	X	11091	-0-	-609	-0-	11091	2			N	-0-					24
07	12090	X	11284	-0-	-806	-0-	11284	2			N	-0-					24

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	351	1	799	2	N	-0-					-0-
*07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	362	1	795	2	N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 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
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
06	5970	X	5353	-0-	-617	-0-	5300	2	53	9	N	48					158
07	6169	X	5436	-0-	-733	-0-	5418	2	18	9	N	16					174

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6402	2	44	9	N	40	187	1			50
07	6293	X	4143	-0-	-2150	-0-	4143	2			N	-0-					50

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 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
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-
06	13770	X	13763	-0-	-7	-0-	417	1	13346	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	10771	-0-	-3458	-0-	422	1	10349	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16830	X	13041	-0-	-3789	-0-	13041	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	13242	-0-	-5234	-0-	13242	3			N	-0-					-0-

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
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
06	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	4113	2			N	-0-					68
07	4495	X	3818	-0-	-677	-0-	3814	2	4	9	N	4					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 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
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
06	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	8409	2	36	9	N	33					76
07	9641	X	9197	-0-	-444	-0-	9165	2	32	9	N	29					105

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	3960	X	3654	-0-	-306	-0-	3635	2	19	9	N	17					49
07	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3792	2	15	9	N	14					63

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

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
06	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6193	2	8	9	N	7					168
07	6510	X	6218	-0-	-292	-0-	6216	2	2	9	N	2					170

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

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
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6254	2	19	9	N	17					121
07	6386	X	6332	-0-	-54	-0-	6315	2	17	9	N	15					136

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

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
06	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	2836	2			N	-0-					97
*07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 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
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-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 2H RRCID -> 227903 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6846 - 8748

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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-
06	9270	X	8434	-0-	-836	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9109	-0-	-470	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

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-
06	14010	X	13404	-0-	-606	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	14412	-0-	-964	-0-	14412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 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
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-
06	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
*07	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11972	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

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
06	3810	X	282	-0-	-3528	-0-	282	1			N	-0-					51
07	3472	X	193	-0-	-3279	-0-	121	1	72	9	N	65	36	1			80

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

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-
06	5160	X	4612	-0-	-548	-0-	393	1	4219	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	433	1	4849	2	N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 9164

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 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
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-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
*07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

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-
06	5100	X	4420	-0-	-680	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4861	-0-	-130	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

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-
06	8580	X	6469	-0-	-2111	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7682	-0-	-1184	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

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-
06	7980	X	7834	-0-	-146	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
*07	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

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
06	7740	X	7384	-0-	-356	-0-	7384	2			N	-0-					24
07	7998	X	7679	-0-	-319	-0-	7639	2	40	9	N	36	29	1			31

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

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-
06	10800	X	7784	-0-	-3016	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	7310	-0-	-3850	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 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
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-
06	12360	X	11525	-0-	-835	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11558	-0-	-1214	-0-	11558	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 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
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-
06	6420	X	4212	-0-	-2208	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5901	-0-	-733	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 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
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-
06	5910	X	5198	-0-	-712	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4985	-0-	-1122	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 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
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-
06	T. A.		15705	-0-	15705	63728	15705	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		15246	-0-	15246	78974	15246	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 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
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
06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	3			N	-0-					20
07	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	3			N	-0-					20

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	893	-0-	-130	-0-	893	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
*07	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 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
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-
06	7380	X	6186	-0-	-1194	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6133	-0-	-1493	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LOKEY WELL #: A 1H RRCID -> 228285 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5763 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 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
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-
06	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5949	-0-	-778	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 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
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-
06	6600	X	6037	-0-	-563	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	7950	X	6900	-0-	-1050	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7026	-0-	-1034	-0-	7026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 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
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
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					42
*07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6032	2	118	9	N	107	149	1			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 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
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
06	DLQ G-10		9428	-0-	9428	9428	9315	2	113	9	Y	103					146
*07	DLQ G-10		9482	-0-	9482	18910	9482	2			Y	-0-	115	1	1	7	30

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	3485	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	3523	3	8	9	N	7	7	1			2

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 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
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-
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
*07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	3699	-0-	-5043	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	720	X	372	-0-	-348	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	341	X	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT 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
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-
*06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9686	2	80	9	N	73					73
*07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			Y	-0-					73

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

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-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
*07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

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
06	8790	X	7533	-0-	-1257	-0-	7520	3	13	9	N	12	12	1			5
07	9083	X	7676	-0-	-1407	-0-	7658	3	18	9	N	16	17	1			4

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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									
06	4920	X	4212	-0-	-708	-0-	525	1	3636	2	N	46					140
							51	9									
07	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	544	1	3579	2	N	35					175
							39	9									

BYRD WELL #: E 1H RRCID -> 229368 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5656 - 8238

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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	4802	-0-	-3898	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
*05	8525	X	7626	-0-	-899	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7017	-0-	-1233	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
*07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

BRISTER WELL #: 1H RRCID -> 229639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7662 - 9194

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PUFF WELL #: 1H RRCID -> 229640 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6956 - 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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 3 H RRCID -> 229644 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7168 - 8953

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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

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	6448	X	6216	-0-	-232	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5944	-0-	-236	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
*07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

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-
06	11910	X	9110	-0-	-2800	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
*07	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

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-
06	5160	X	3640	-0-	-1520	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4192	-0-	-985	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

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-
06	11520	X	10831	-0-	-689	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11172	-0-	-732	-0-	11172	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

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-
06	12690	X	10120	-0-	-2570	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11992	-0-	-1121	-0-	11992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 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
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-
06	10830	X	10714	-0-	-116	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11024	-0-	-167	-0-	11024	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

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-
06	3540	X	1893	-0-	-1647	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1560	-0-	-2408	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, BILLY WELL #: 1H RRCID -> 229683 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 9429

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-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

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-
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
*07	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

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
06	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	1705	2	7	9	Y	6	10	1			4
07	DLQ G-10		1707	-0-	1707	3419	1703	2	4	9	Y	4	5	1			3

WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 11283

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

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-
*06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7882	2	80	9	N	73					73
*07	9703	X	7653	-0-	-2050	-0-	7653	2			Y	-0-					73

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

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
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					48
07	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	5681	2			N	-0-					48

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

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
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	282	2	242	9	N	220	553	1			37
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	264	2	218	9	N	198					235

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

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
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	276	1	3471	3	N	-0-					15
*07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	263	1	3511	3	N	-0-					15

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	250	1	7079	3	N	-0-					
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									
06	7860	X	7090	-0-	-770	-0-	273	1	6817	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7687	-0-	-435	-0-	266	1	7216	3	N	186	186	1			-0-
							205	9									

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 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
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-
06	4260	X	3778	-0-	-482	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 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
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-
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
*07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 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
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-
06	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 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
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
06	6090	X	4137	-0-	-1953	-0-	4131	3	6	9	N	5	5	1			2
07	5580	X	4648	-0-	-932	-0-	4637	3	11	9	N	10	10	1			2

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 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
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-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

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									
06	6000	X	5680	-0-	-320	-0-	412	1	5246	2	N	20					63
							22	9									
07	6107	X	5507	-0-	-600	-0-	431	1	5061	2	N	14					77
							15	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

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
06	3210	X	2099	-0-	-1111	-0-	2099	2			N	-0-					140
07	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2			N	-0-					140

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

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-
06	8610	X	6575	-0-	-2035	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	6709	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

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
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
*07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5236	3	8	9	N	7	8	1			3
*07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6109	3	11	9	N	10	11	1			2

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

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-
06	8280	X	6129	-0-	-2151	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7094	-0-	-1462	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

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
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4739	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	4523	3	12	9	N	11	11	1			3

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

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
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5481	3	11	9	N	10	9	1			4
07	5642	X	4069	-0-	-1573	-0-	4058	3	11	9	N	10	12	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	4	4	1			2
07	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	3178	3	8	9	N	7	7	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
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-
06	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	40316	2			N	-0-					-0-
*07	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	32458	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
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-
06	13140	X	13053	-0-	-87	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11944	-0-	-704	-0-	11944	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
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-
06	7470	X	7148	-0-	-322	-0-	341	1	6807	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7235	-0-	-484	-0-	373	1	6862	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
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-
06	7650	X	4840	-0-	-2810	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6973	-0-	-932	-0-	6973	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
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
06	8280	X	6330	-0-	-1950	-0-	6320	3	10	9	N	9	9	1			4
07	8370	X	6486	-0-	-1884	-0-	6472	3	14	9	N	13	14	1			3

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
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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 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	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-
06	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
*07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	19008	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

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-
06	13050	X	10818	-0-	-2232	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10306	-0-	-1970	-0-	10306	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

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
06	7110	X	6292	-0-	-818	-0-	6282	3	10	9	N	9	9	1			4
07	7347	X	6290	-0-	-1057	-0-	6276	3	14	9	N	13	14	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

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
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3356	3	6	9	N	5	4	1			2
07	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	2247	3	7	9	N	6	7	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

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-
06	4200	X	3167	-0-	-1033	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

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-
06	12810	X	11222	-0-	-1588	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11894	-0-	-1095	-0-	11894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6660	X	5516	-0-	-1144	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5499	-0-	-1383	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 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
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-
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8010	X	7093	-0-	-917	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	150	-0-	-7848	-0-	150	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 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
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	3629	-0-	-246	-0-	3610	2	19	9	N	17					17
06	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	2711	2	2	9	N	2					19
07	4991	X	4164	-0-	-827	-0-	4164	2			N	-0-					19

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 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
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-
06	12630	X	10609	-0-	-2021	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11127	-0-	-1924	-0-	11127	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	11850	X	11237	-0-	-613	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11252	-0-	-931	-0-	11252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10058	2	56	9	Y	51	36	1			15
*07	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			Y	-0-					15

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
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
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5239	3	8	9	N	7	8	1			3
*07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	3	12	9	N	11	12	1			2

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	20520	X	16561	-0-	-3959	-0-	16561	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	16956	-0-	-2202	-0-	16956	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
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-
06	8340	X	1051	-0-	-7289	-0-	1049	3	2	9	N	2	1	1			1
07	4929	X	1082	-0-	-3847	-0-	1078	3	4	9	N	4	4	1			1

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
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
06	6060	X	3337	-0-	-2723	-0-	3331	3	6	9	N	5	5	1			2
07	3937	X	3127	-0-	-810	-0-	3118	3	9	9	N	8	8	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	810	X	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	465	X	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					-0-

MILLS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231736 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	3900	X	2620	-0-	-1280	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

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
06	3180	X	2656	-0-	-524	-0-	317	1	2339	2	N	-0-					97
07	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	374	1	2693	2	N	15	112	1			-0-
							17	9									

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

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-
06	4380	X	4261	-0-	-119	-0-	396	1	3865	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3292	-0-	-1234	-0-	437	1	2855	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	7050	X	6659	-0-	-391	-0-	6658	3	1	9	N	1					43
07	7285	X	6784	-0-	-501	-0-	6674	3	110	9	N	100	129	1			14

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
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-
06	9720	X	8946	-0-	-774	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9425	-0-	-619	-0-	9425	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
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-
06	11010	X	9595	-0-	-1415	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
*07	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	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
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-
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	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
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
06	3660	X	2531	-0-	-1129	-0-	2531	2			N	-0-					22
07	3782	X	2795	-0-	-987	-0-	2795	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
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-
06	7500	X	6919	-0-	-581	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7646	-0-	-104	-0-	7646	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8790	X	7384	-0-	-1406	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7527	-0-	-936	-0-	7527	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 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 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
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-
06	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	354	1	2270	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	362	1	2300	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

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-
06	5040	X	4218	-0-	-822	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4190	-0-	-1018	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

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-
06	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6199	-0-	-1	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

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-
06	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9328	-0-	-1987	-0-	9328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	8340	X	7993	-0-	-347	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8080	-0-	-786	-0-	8080	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
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
06	DLQ G-10		5379	-0-	5379	5379	5379	2			Y	-0-					101
07	DLQ G-10		5667	-0-	5667	11046	5667	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
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-
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7062	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
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
06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	3	10	9	N	9	9	1			4
*07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6774	3	15	9	N	14	15	1			3

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
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-
06	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3933	-0-	-531	-0-	3933	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			N	-0-					27
*07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	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

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-
06	7470	X	6179	-0-	-1291	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6008	-0-	-1370	-0-	6008	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

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
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					1
*07	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					1

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

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									
*06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	220	1	2865	2	Y	1					20
							1	9									
*07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	182	1	2741	2	Y	-0-					20

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

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-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

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-
06	14190	X	12119	-0-	-2071	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12579	-0-	-1650	-0-	12579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 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
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-
06	13650	X	9332	-0-	-4318	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	10519	-0-	-2470	-0-	10519	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	7740	X	7654	-0-	-86	-0-	275	1	7379	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	7276	-0-	-722	-0-	267	1	7009	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 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
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-
06	13530	X	10199	-0-	-3331	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12006	-0-	-1572	-0-	12006	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 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
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-
06	13920	X	12758	-0-	-1162	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	13057	-0-	-1172	-0-	13057	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 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
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-
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	8130	X	3808	-0-	-4322	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	4095	-0-	-5546	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	13680	X	11314	-0-	-2366	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11703	-0-	-1348	-0-	11703	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
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-
06	15120	X	11834	-0-	-3286	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	11891	-0-	-3268	-0-	11891	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
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-
06	13680	X	11600	-0-	-2080	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	11559	-0-	-2391	-0-	11559	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
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-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
*07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15513	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
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-
06	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	2			N	-0-					-0-
*07	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	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
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-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	524	1	4258	2	N	-0-					-0-
*07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	551	1	4365	2	N	-0-					-0-

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
02	3416	X	3304	-0-	-112	-0-	3216	2	88	9	Y	80	194	1			-0-
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-
*06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
*07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	6990	X	6316	-0-	-674	-0-	6316	2			N	-0-					58
07	6975	X	5927	-0-	-1048	-0-	5927	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
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-
06	13890	X	240	-0-	-13650	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	670	-0-	-13683	-0-	670	2			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
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-
06	8070	X	37	-0-	-8033	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					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
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-
06	7290	X	6546	-0-	-744	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6585	-0-	-793	-0-	6585	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
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-
06	13080	X	12151	-0-	-929	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11946	-0-	-1570	-0-	11946	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
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-
06	2910	X	1886	-0-	-1024	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	9000	X	8724	-0-	-276	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8983	-0-	-317	-0-	8983	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

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-
06	10290	X	266	-0-	-10024	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	13590	X	11859	-0-	-1731	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11974	-0-	-1945	-0-	11974	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

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-
06	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16428	-0-	-188	-0-	16428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	16710	X	131	-0-	-16579	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	38	-0-	-17229	-0-	38	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
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
06	9750	X	5150	-0-	-4600	-0-	5128	2	22	9	N	20					30
07	6231	X	5285	-0-	-946	-0-	5285	2			N	-0-					30

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
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-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
*07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	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
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-
06	7770	X	7523	-0-	-247	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7824	-0-	-205	-0-	7824	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	6510	X	6403	-0-	-107	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5165	-0-	-1562	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	4770	X	4024	-0-	-746	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

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
06	DLQ G-10		6281	-0-	6281	6281	6281	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		8428	-0-	8428	14709	8428	2			Y	-0-					17

FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 233428 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7722 - 9588

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

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
06	9390	X	9189	-0-	-201	-0-	9189	2			N	-0-					85
07	9703	X	9458	-0-	-245	-0-	9458	2			N	-0-					85

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

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-
06	7980	X	6373	-0-	-1607	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	7234	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

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-
06	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	27668	2			N	-0-					-0-
*07	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	20220	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

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-
06	5550	X	3667	-0-	-1883	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5557	-0-	-581	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. (I) GAS 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	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-
06	4470	X	3351	-0-	-1119	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3256	-0-	-1146	-0-	3256	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. (I) GAS 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	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-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					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. (I) GAS 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	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-
06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14163	-0-	-1461	-0-	14163	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. (I) GAS 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	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-
06	13470	X	10604	-0-	-2866	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10658	-0-	-2207	-0-	10658	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. (I) GAS 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	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-
06	6030	X	2702	-0-	-3328	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	3939	-0-	-2292	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	13860	X	11722	-0-	-2138	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	11546	-0-	-2776	-0-	11546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 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
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-
06	6990	X	6743	-0-	-247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6872	-0-	-351	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 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
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-
06	15930	X	14664	-0-	-1266	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	14243	-0-	-2218	-0-	14243	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 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
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-
06	22110	X	20264	-0-	-1846	-0-	20264	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	20745	-0-	-1420	-0-	20745	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 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
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-
06	22680	X	21947	-0-	-733	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
07	22878	X	21770	-0-	-1108	-0-	21770	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 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
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-
06	9360	X	9184	-0-	-176	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	9297	-0-	-158	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	10830	X	9370	-0-	-1460	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9757	-0-	-1434	-0-	9757	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6030	X	3916	-0-	-2114	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	2467	-0-	-3485	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	8430	X	7431	-0-	-999	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7566	-0-	-1145	-0-	7566	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
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-
06	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
*07	27389	X	27389	-0-	-0-	-0-	27389	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
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
06	2640	X	1685	-0-	-955	-0-	1683	3	2	9	N	2	3	1			1
07	2728	X	1590	-0-	-1138	-0-	1586	3	4	9	N	4	4	1			1

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
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-
06	5490	X	4884	-0-	-606	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4261	-0-	-1319	-0-	4261	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
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-
06	10020	X	5531	-0-	-4489	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	1295	-0-	-8780	-0-	1295	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
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-
06	11010	X	6736	-0-	-4274	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	6909	-0-	-4468	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	3420	X	361	-0-	-3059	-0-	361	1			N	-0-					-0-
07	3534	X	310	-0-	-3224	-0-	310	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10790	-0-	-1052	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

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-
06	1650	X	186	-0-	-1464	-0-	186	1			N	-0-					-0-
07	1705	X	2	-0-	-1703	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

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-
06	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2745	-0-	-2060	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

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-
06	23820	X	16881	-0-	-6939	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
*07	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	19836	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	10860	X	8954	-0-	-1906	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8942	-0-	-1412	-0-	8942	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

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-
06	10290	X	9924	-0-	-366	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9819	-0-	-814	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	15120	X	11086	-0-	-4034	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	10723	-0-	-4343	-0-	10723	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
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-
06	26700	X	23680	-0-	-3020	-0-	23680	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24264	-0-	-2489	-0-	24264	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
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-
06	8490	X	7606	-0-	-884	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7894	-0-	-848	-0-	7894	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
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-
06	11190	X	8778	-0-	-2412	-0-	386	1	8392	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	9576	-0-	-623	-0-	380	1	9196	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
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-
06	15540	X	12	-0-	-15528	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					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
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-
06	14820	X	13138	-0-	-1682	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	13747	-0-	-1102	-0-	13747	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	21150	X	15767	-0-	-5383	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	18033	-0-	-2334	-0-	18033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BULLINGTON WELL #: A 1 H RRCID -> 235620 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5610 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	18540	X	16647	-0-	-1893	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17064	-0-	-1505	-0-	17064	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 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
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-
06	6930	X	2180	-0-	-4750	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4238	-0-	-2334	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12000	X	10343	-0-	-1657	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10091	-0-	-2309	-0-	10091	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	12540	X	11619	-0-	-921	-0-	11619	3			N	-0-					-0-
07	12431	X	12270	-0-	-161	-0-	12270	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	11010	X	4947	-0-	-6063	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	2828	-0-	-8549	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

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
06	4290	X	3579	-0-	-711	-0-	3573	3	6	9	N	5	6	1			2
07	4433	X	3807	-0-	-626	-0-	3798	3	9	9	N	8	8	1			2

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

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-
06	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	14617	-0-	-1100	-0-	14617	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

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
06	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4243	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4526	X	3582	-0-	-944	-0-	3574	3	8	9	N	7	8	1			2

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

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
06	3690	X	2978	-0-	-712	-0-	2978	3			N	-0-					81
*07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					81

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

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-
06	6450	X	4506	-0-	-1944	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6294	-0-	-1053	-0-	6294	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

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-
06	11340	X	10457	-0-	-883	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10499	-0-	-1219	-0-	10499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1276	-0-	-1297	-0-	1276	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
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-
06	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	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
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
06	9360	X	8160	-0-	-1200	-0-	8148	3	12	9	N	11	12	1			5
07	9672	X	8154	-0-	-1518	-0-	8135	3	19	9	N	17	18	1			4

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
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	4808	-0-	-803	-0-	4808	2			N	-0-	15	7			32
06	5430	X	4608	-0-	-822	-0-	4608	2			N	-0-					32
07	4991	X	4359	-0-	-632	-0-	4359	2			N	-0-					32

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
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-
06	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7147	-0-	-541	-0-	7147	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
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-
06	27780	X	25829	-0-	-1951	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
07	28055	X	26406	-0-	-1649	-0-	26406	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	752	1	3438	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	896	1	3837	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
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-
06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14495	-0-	-1036	-0-	14495	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
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-
06	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	3			N	-0-					-0-
*07	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	14013	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
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-
06	21330	X	18485	-0-	-2845	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	18607	-0-	-2566	-0-	18607	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
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
06	9960	X	9558	-0-	-402	-0-	9558	2			N	-0-					92
07	10292	X	9856	-0-	-436	-0-	9856	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
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-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 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
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-
06	5520	X	4247	-0-	-1273	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

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-
06	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	477	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3141	-0-	-548	-0-	500	1	2641	2	N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

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-
06	14B DENY		1998	-0-	1998	2602	1998	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		10566	-0-	10566	13168	10566	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

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-
06	8790	X	7690	-0-	-1100	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7757	-0-	-644	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

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-
06	5340	X	3093	-0-	-2247	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

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
06	DLQ G-10		8764	-0-	8764	8764	8764	3			Y	-0-	82	1			20
07	DLQ G-10		8997	-0-	8997	17761	8997	3			Y	-0-					20

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

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-
06	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
*07	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	8700	X	6607	-0-	-2093	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6590	-0-	-2400	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

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-
06	9420	X	7453	-0-	-1967	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

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-
06	12930	X	8986	-0-	-3944	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

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-
06	23700	X	15771	-0-	-7929	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	16244	-0-	-6727	-0-	16244	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

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-
06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	11280	-0-	-2980	-0-	11280	3			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

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-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
*07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

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-
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6597	-0-	-192	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	24120	X	17813	-0-	-6307	-0-	17813	3			N	-0-					-0-
07	22413	X	18265	-0-	-4148	-0-	18265	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

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-
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

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-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	351	1	3332	2	N	-0-					-0-
*07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	362	1	2353	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	9360	X	8428	-0-	-932	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8662	-0-	-731	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

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-
06	6150	X	5435	-0-	-715	-0-	195	1	5240	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5591	-0-	-764	-0-	205	1	5386	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

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-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	20010	X	16563	-0-	-3447	-0-	16563	3			N	-0-					-0-
07	18476	X	17593	-0-	-883	-0-	17593	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
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-
06	5700	X	5437	-0-	-263	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
*07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	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
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-
06	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11407	3	32	9	N	29	29	1			-0-
07	11687	X	11648	-0-	-39	-0-	11595	3	53	9	N	48	48	1			-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
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-
06	6120	X	1470	-0-	-4650	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					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
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-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 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
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-
06	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5639	-0-	-251	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 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
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-
06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
*07	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 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
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-
06	6870	X	5608	-0-	-1262	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
*07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 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
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-
06	12510	X	10005	-0-	-2505	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9733	-0-	-3194	-0-	9733	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 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
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-
06	6990	X	6800	-0-	-190	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7008	-0-	-215	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 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
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-
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

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
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
06	3000	N	3271	-0-	271	870	3265	3	6	9	N	5	5	1			2
*07	4249	X	3379	-0-	-870	-0-	3371	3	8	9	N	7	7	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	5850	X	3714	-0-	-2136	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4875	-0-	-1697	-0-	4875	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
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-
06	6390	X	4717	-0-	-1673	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4947	-0-	-1656	-0-	4947	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
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
06	4800	X	4497	-0-	-303	-0-	4489	3	8	9	N	7	7	1			3
07	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	4478	3	10	9	N	9	10	1			2

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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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
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-
06	6810	X	4816	-0-	-1994	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3676	-0-	-1532	-0-	3676	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
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
06	DLQ G-10		6211	-0-	6211	6211	6211	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		8953	-0-	8953	15164	8909	2	44	9	Y	40	50	1			9

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
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-
06	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3939	-0-	-990	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	8730	X	2645	-0-	-6085	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					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
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-
06	5190	X	4686	-0-	-504	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4324	-0-	-1039	-0-	4324	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
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-
06	9690	X	7456	-0-	-2234	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6217	-0-	-3021	-0-	6217	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
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-
06	2850	X	1527	-0-	-1323	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1422	-0-	-655	-0-	1422	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
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-
06	7590	X	6304	-0-	-1286	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6757	-0-	-714	-0-	6757	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
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
06	DLQ G-10		9381	-0-	9381	9381	9311	3	70	9	Y	64					106
07	DLQ G-10		9755	-0-	9755	19136	9753	3	2	9	Y	2	77	1			31

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
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-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
*07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
*07	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	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
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-
06	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2899	-0-	-1348	-0-	2899	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
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-
06	10710	X	8909	-0-	-1801	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8922	-0-	-1742	-0-	8922	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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
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-
06	10050	X	7328	-0-	-2722	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7582	-0-	-1625	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 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
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-
06	15810	X	12517	-0-	-3293	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	10101	-0-	-6236	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 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
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-
06	11730	X	5294	-0-	-6436	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9986	-0-	-2135	-0-	9986	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 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
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-
06	14190	X	12743	-0-	-1447	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12602	-0-	-2061	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
*07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 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
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-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 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
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-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
*07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13170	X	12131	-0-	-1039	-0-	320	1	11811	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12101	-0-	-1260	-0-	326	1	11775	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 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
02	5040	X	4706	-0-	-334	-0-	4706	2			Y	-0-					31
03	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	4944	2			Y	-0-					31
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			Y	-0-					31
05	5208	X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			Y	-0-					31
06	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			Y	-0-					31
07	5952	X	3735	-0-	-2217	-0-	3735	2			Y	-0-					31

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 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
02	4452	X	4200	-0-	-252	-0-	268 30	1 9	3902	2	Y	27	27	1			31
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	300 40	1 9	3767	2	Y	36					67
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
06	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	322	1	3221	2	Y	-0-					67
07	DLQ G-10		3791	-0-	3791	7334	328	1	3463	2	Y	-0-					67

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICKLE WELL #: A 1H RRCID -> 238086 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 6234 - 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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
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-
06	12330	X	11212	-0-	-1118	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11746	-0-	-406	-0-	11746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	9930	X	9605	-0-	-325	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9870	-0-	-298	-0-	9870	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

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-
06	4290	X	1897	-0-	-2393	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	1722	-0-	-2587	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

02	4648	X	4593	-0-	-55	-0-	4593	2			Y	-0-					61
03	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4946	2	15	9	Y	14					75
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			Y	-0-					75
05	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2			Y	-0-					75
06	4920	X	4690	-0-	-230	-0-	4690	2			Y	-0-					75
07	5952	X	4764	-0-	-1188	-0-	4764	2			Y	-0-					75

ASSEMBLY OF GOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238099 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7709 - 8957

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

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-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	245	1	8739	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7322	-0-	-1048	-0-	362	1	6960	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

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-
06	11340	X	11202	-0-	-138	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10688	-0-	-1030	-0-	10688	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
02	3416	X	3172	-0-	-244	-0-	253	1	2894	3	Y	23					133
							25	9									
03	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	223	1	3586	3	Y	4					137
							4	9									
04	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	203	1	2917	3	Y	13					150
							14	9									
05	5332	X	3220	-0-	-2112	-0-	189	1	3031	3	Y	-0-					150
06	3690	X	3338	-0-	-352	-0-	178	1	3160	3	Y	-0-					150
07	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	198	1	3107	3	Y	11					161
							12	9									

MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	8010	X	7896	-0-	-114	-0-	7896	3			N	-0-					61
07	8277	X	6385	-0-	-1892	-0-	6385	3			N	-0-					61

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 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
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-
06	11700	X	9377	-0-	-2323	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10161	-0-	-1929	-0-	10161	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 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
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-
06	11520	X	7100	-0-	-4420	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	10145	-0-	-1759	-0-	10145	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	17940	X	14641	-0-	-3299	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	15058	-0-	-2147	-0-	15058	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

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-
06	11430	X	6728	-0-	-4702	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	6939	-0-	-4872	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

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-
06	13980	X	10828	-0-	-3152	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	11186	-0-	-2733	-0-	11186	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

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-
06	17	X	3456	-0-	3439	3439	3456	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5040	-0-	5040	8462	5040	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

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-
06	10080	X	2972	-0-	-7108	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5371	-0-	-1635	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

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
06	3750	X	2855	-0-	-895	-0-	225	1	2630	3	N	-0-					137
*07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	237	1	2964	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238187 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7433 - 10323

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3024	X	2777	-0-	-247	-0-	146 14	1 9	2617	2	Y	13	13	1			14
03	3937	X	3069	-0-	-868	-0-	148 19	1 9	2902	2	Y	17					31
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
06	DLQ G-10		3133	-0-	3133	3133	186	1	2947	2	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		3120	-0-	3120	6253	178	1	2942	2	Y	-0-					31

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

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-
06	4440	X	3600	-0-	-840	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3329	-0-	-701	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

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-
06	3900	X	3413	-0-	-487	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3423	-0-	-607	-0-	3423	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
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-
06	5220	X	4583	-0-	-637	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4912	-0-	-761	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 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
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-
06	14310	X	7878	-0-	-6432	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
*07	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 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
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-
06	11820	X	9244	-0-	-2576	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9306	-0-	-2040	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 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
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-
06	12210	X	9427	-0-	-2783	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9508	-0-	-1776	-0-	9508	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 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
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-
06	10440	X	7820	-0-	-2620	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	6429	-0-	-3584	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 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
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-
06	17670	X	13536	-0-	-4134	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	14454	-0-	-3402	-0-	14454	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 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
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-
06	11730	X	11302	-0-	-428	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11584	-0-	-537	-0-	11584	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
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-
06	16470	X	10568	-0-	-5902	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	22	-0-	-16997	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 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
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-
06	12720	X	8525	-0-	-4195	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9546	-0-	-3598	-0-	9546	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 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
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-
06	14880	X	13473	-0-	-1407	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13838	-0-	-1197	-0-	13838	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 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
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-
06	10710	X	9385	-0-	-1325	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9415	-0-	-1187	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIESE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238391 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5826 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	3284	-0-	-2916	-0-	3284	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
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
06	DLQ G-10		8227	-0-	8227	8227	8227	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		10908	-0-	10908	19135	10908	2			Y	-0-					5

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

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-
06	7140	X	4734	-0-	-2406	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2735	-0-	-4147	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

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
06	DLQ G-10		8190	-0-	8190	8190	8190	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		8756	-0-	8756	16946	8756	2			Y	-0-					4

BLACK RANCH SOUTH WELL #: B 2H RRCID -> 238410 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5899 - 9370

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	12900	X	7642	-0-	-5258	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	7982	-0-	-3829	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

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-
06	2310	X	1614	-0-	-696	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

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-
06	5280	X	3548	-0-	-1732	-0-	456	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4719	-0-	-737	-0-	510	1	4209	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
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-
06	10020	X	6192	-0-	-3828	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5829	-0-	-3068	-0-	5829	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
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-
06	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	54308	2			N	-0-					-0-
*07	44886	X	44886	-0-	-0-	-0-	44886	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
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-
06	8310	X	7822	-0-	-488	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	8038	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
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-
06	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
*07	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	13685	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
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
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					41
*07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5172	2	133	9	N	121	140	1			22

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
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-
06	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	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
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-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1914	-0-	-39	-0-	1914	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
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-
06	10980	X	7713	-0-	-3267	-0-	228	1	7485	2	N	-0-			-0-
07	11346	X	8769	-0-	-2577	-0-	239	1	8530	2	N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

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-
06	13140	X	12975	-0-	-165	-0-	12975	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	12628	-0-	-950	-0-	12628	2			N	-0-			-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

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-
06	6480	X	6188	-0-	-292	-0-	6188	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	6434	-0-	-262	-0-	6434	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

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-
06	17820	X	17110	-0-	-710	-0-	17110	2			N	-0-			-0-
07	18259	X	17619	-0-	-640	-0-	17619	2			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

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-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-			-0-
07	5642	X	3984	-0-	-1658	-0-	3984	2			N	-0-			-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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
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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	2495	-0-	-11300	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

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
06	DLQ G-10		8573	-0-	8573	8573	8573	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		10186	-0-	10186	18759	10142	2	44	9	Y	40	55	1			10

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	16140	X	12585	-0-	-3555	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
07	16678	X	14427	-0-	-2251	-0-	14427	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

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-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

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-
06	7050	X	4730	-0-	-2320	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4419	-0-	-2866	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

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
06	10290	X	9066	-0-	-1224	-0-	9051	3	15	9	N	14	14	1			6
07	10509	X	8762	-0-	-1747	-0-	8743	3	19	9	N	17	19	1			4

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

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-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

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-
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
*07	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

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-
06	17460	X	16403	-0-	-1057	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	16984	-0-	-438	-0-	16984	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
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-
06	10770	X	10132	-0-	-638	-0-	364	1	9768	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	10235	-0-	-677	-0-	376	1	9859	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 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
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-
06	7950	X	2906	-0-	-5044	-0-	474	1	2432	2	N	-0-					-0-
07	8215	X	463	-0-	-7752	-0-	463	1			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 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
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-
06	11040	X	6747	-0-	-4293	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10241	-0-	-1167	-0-	10241	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 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
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-
06	13170	X	11599	-0-	-1571	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
*07	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 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
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-
06	11670	X	10618	-0-	-1052	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10789	-0-	-1270	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 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
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-
06	4770	X	4096	-0-	-674	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 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
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-
06	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	3226	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
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-
06	9570	X	8503	-0-	-1067	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	7573	-0-	-2874	-0-	7573	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	9030	X	6651	-0-	-2379	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	6311	-0-	-4601	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	220 3	1 9	2349	3	N	3					93
07	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	241 18	1 9	2871	3	N	16					109

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
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-
06	10260	X	2406	-0-	-7854	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4971	-0-	-516	-0-	4971	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
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-
06	8520	X	8000	-0-	-520	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	8501	-0-	-1822	-0-	8501	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
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
06	5730	X	5119	-0-	-611	-0-	5119	2			N	-0-					145
07	5921	X	5254	-0-	-667	-0-	5254	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
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-
06	8940	X	4863	-0-	-4077	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8818	-0-	-420	-0-	8818	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
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-
06	13740	X	10242	-0-	-3498	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	9632	-0-	-3884	-0-	9632	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-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
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
06	6540	X	5046	-0-	-1494	-0-	5046	2			N	-0-					98
07	6758	X	6028	-0-	-730	-0-	6028	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

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
06	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	3175	2	21	9	N	19					183
07	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2955	2	20	9	N	18					201

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

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-
06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
*07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

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-
06	8640	X	6551	-0-	-2089	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	6745	-0-	-2183	-0-	6745	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

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-
06	13050	X	10649	-0-	-2401	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11276	-0-	-2209	-0-	11276	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

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-
06	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	27865	2			N	-0-					-0-
*07	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	25164	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

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-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
*07	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	369	1	8735	2	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
*07	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

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-
06	14850	X	14500	-0-	-350	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
*07	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	17111	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

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-
06	7260	X	7156	-0-	-104	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7136	-0-	-366	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

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									
06	4380	X	4004	-0-	-376	-0-	351	1	3653	2	N	-0-					206
07	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	362	1	4067	2	N	30					236
							33	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

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-
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
*07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	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
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-
06	17250	X	12754	-0-	-4496	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	12524	-0-	-8153	-0-	12524	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

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-
06	5910	X	2896	-0-	-3014	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	3944	-0-	-1884	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

HAYCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239315 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7708 - 9626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

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-
06	21540	X	19967	-0-	-1573	-0-	19967	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20386	-0-	-1035	-0-	20386	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

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-
06	6690	X	5925	-0-	-765	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6163	-0-	-626	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

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-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

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-
06	420	X	379	-0-	-41	-0-	379	1			N	-0-					-0-
07	434	X	415	-0-	-19	-0-	415	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
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-
06	10020	X	9831	-0-	-189	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9825	-0-	-405	-0-	9825	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

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-
06	11460	X	9163	-0-	-2297	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9398	-0-	-2258	-0-	9398	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

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-
06	10500	X	9919	-0-	-581	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10299	-0-	-675	-0-	10299	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

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-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	1651	-0-	-3991	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

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-
06	11340	X	10256	-0-	-1084	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9244	-0-	-2474	-0-	9244	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

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-
*06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			Y	-0-					-0-
*07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			Y	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

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-
06	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	5459	-0-	-1795	-0-	5459	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
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-
06	14160	X	12533	-0-	-1627	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	11364	-0-	-3113	-0-	11364	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

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
06	11280	X	10584	-0-	-696	-0-	10584	2			N	-0-					45
07	11656	X	11137	-0-	-519	-0-	10973	2	164	9	N	149	194	1			-0-

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

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-
*06	1980	X	182	-0-	-1798	-0-	87	1	95	2	N	-0-					-0-
*07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	95	1	555	2	N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

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-
06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
*07	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

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-
06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7973	-0-	-738	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

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-
06	14700	X	14421	-0-	-279	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
*07	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	20340	2			N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

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-
06	6600	X	4455	-0-	-2145	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
*07	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	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
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-
06	16860	X	15544	-0-	-1316	-0-	15544	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	9756	-0-	-7666	-0-	9756	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
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-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
*07	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	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
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-
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	5998	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
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-
06	8880	X	7245	-0-	-1635	-0-	127	1	7118	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	7018	-0-	-2096	-0-	142	1	6876	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
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-
06	9000	X	8813	-0-	-187	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8970	-0-	-1198	-0-	8970	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
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-
06	32370	X	-0-	-0-	-32370	-0-					N	-0-					-0-
*07	39446	X	39446	-0-	-0-	-0-	39446	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
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-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10845	2			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
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-
06	6390	X	6126	-0-	-264	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

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-
06	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10375	-0-	-1126	-0-	10375	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

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-
06	7350	X	1283	-0-	-6067	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7122	-0-	-411	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

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-
06	15750	X	1513	-0-	-14237	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	30	-0-	-16245	-0-	30	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

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
*06	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			Y	-0-					33
*07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	11099	2			Y	-0-	1	7			32

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

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
*06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-					14
*07	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	2			Y	-0-	2	7			12

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

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-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

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-
06	8490	X	3373	-0-	-5117	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5865	-0-	-1575	-0-	5865	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8125	-0-	-741	-0-	8125	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

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-
06	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
*07	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	17951	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

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-
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
*07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

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
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2282	2	45	9	N	41	186	1			48
07	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	2138	2	29	9	N	26					74

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
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-
06	13830	X	9897	-0-	-3933	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11625	-0-	-2046	-0-	11625	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 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
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-
06	7950	X	7244	-0-	-706	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7360	-0-	-855	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 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
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-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
*07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 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
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-
06	14010	X	9193	-0-	-4817	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	8837	-0-	-2416	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 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
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-
06	5730	X	4075	-0-	-1655	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4053	-0-	-1186	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 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
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-
06	8130	X	7192	-0-	-938	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7163	-0-	-742	-0-	7163	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
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-
06	17130	X	16666	-0-	-464	-0-	16666	2			N	-0-					-0-
*07	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

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-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

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-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3094	-0-	-595	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

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-
06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
*07	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

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-
06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
*07	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

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-
06	9600	X	4974	-0-	-4626	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	3461	-0-	-6459	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

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-
06	15690	X	12383	-0-	-3307	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	13675	-0-	-2848	-0-	13675	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
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-
06	8130	X	6938	-0-	-1192	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7231	-0-	-1170	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

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-
06	7950	X	7676	-0-	-274	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7604	-0-	-890	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

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-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

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-
06	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	477	1	2921	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	477	1	2974	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

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
06	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	476	1	1602	3	N	-0-					80
*07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	485	1	1954	3	N	-0-					80

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

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
06	9600	X	8530	-0-	-1070	-0-	8517	3	13	9	N	12	13	1			5
07	9672	X	8822	-0-	-850	-0-	8802	3	20	9	N	18	19	1			4

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	8040	X	2899	-0-	-5141	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	2783	-0-	-5029	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

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-
06	7800	X	7245	-0-	-555	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 8507

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	8580	X	6454	-0-	-2126	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	6162	-0-	-2704	-0-	6162	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

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-
06	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15040	-0-	-1638	-0-	15040	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

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-
06	24870	X	21841	-0-	-3029	-0-	21841	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	22494	-0-	-2740	-0-	22494	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
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-
06	48547	X	48547	-0-	-0-	-0-	48547	2			N	-0-					-0-
*07	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	23924	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6930	X	5894	-0-	-1036	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6101	-0-	-626	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 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
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
06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					144
*07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7718	2	56	9	N	51	169	1			26

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 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
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-
06	8340	X	7313	-0-	-1027	-0-	715	1	6598	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7417	-0-	-1201	-0-	749	1	6668	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 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
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-
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
*07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 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
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-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2761	-0-	-1300	-0-	2761	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
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	5859	X	4298	-0-	-1561	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
*07	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	2			N	-0-					-0-

WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	12450	X	9873	-0-	-2577	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9464	-0-	-3153	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

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-
06	19230	X	5325	-0-	-13905	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	1333	-0-	-18383	-0-	1333	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
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
06	3090	X	1236	-0-	-1854	-0-	493	1	743	3	N	-0-					67
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	407	1	5398	3	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
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-
06	10200	X	7508	-0-	-2692	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8087	-0-	-2453	-0-	8087	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
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-
06	13080	X	6289	-0-	-6791	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	6634	-0-	-6882	-0-	6634	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
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-
06	11970	X	10347	-0-	-1623	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10435	-0-	-1934	-0-	10435	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
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-
06	13230	X	9384	-0-	-3846	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	9553	-0-	-4118	-0-	9553	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
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-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	16128	-0-	-85	-0-	16128	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			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
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	5654	-0-	2554	2554	5654	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5086	-0-	2086	4640	5086	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6643	-0-	3543	8183	6643	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
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-
06	9570	X	8781	-0-	-789	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8520	-0-	-842	-0-	8520	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	18300	X	14215	-0-	-4085	-0-	14215	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	13746	-0-	-3025	-0-	13746	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
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-
06	6600	X	4155	-0-	-2445	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4989	-0-	-1490	-0-	4989	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
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-
06	15930	X	7799	-0-	-8131	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	13561	-0-	-4574	-0-	13561	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
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-
06	24180	X	21684	-0-	-2496	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	21766	-0-	-2786	-0-	21766	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
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-
06	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13342	-0-	-360	-0-	13342	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
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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B DENY		-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
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-
06	21840	X	20661	-0-	-1179	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	21411	-0-	-816	-0-	21411	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
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-
06	17400	X	7903	-0-	-9497	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	46	-0-	-10866	-0-	46	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
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-
06	7380	X	6097	-0-	-1283	-0-	368	1	5729	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5175	-0-	-1800	-0-	381	1	4794	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
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-
06	25020	X	22532	-0-	-2488	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
07	25854	X	23627	-0-	-2227	-0-	23627	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
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-
06	15060	X	13	-0-	-15047	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

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-
06	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

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-
06	T. A.		3481	-0-	3481	7499	3481	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3088	-0-	3088	10587	3088	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

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-
06	4320	X	2830	-0-	-1490	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2506	-0-	-1493	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

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-
06	18810	X	8153	-0-	-10657	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	3954	-0-	-9066	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

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-
06	22350	X	20042	-0-	-2308	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
07	21607	X	20098	-0-	-1509	-0-	20098	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

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-
06	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
*07	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	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
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-
06	9750	X	8199	-0-	-1551	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5302	-0-	-4773	-0-	5302	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
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-
06	11610	X	10637	-0-	-973	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10415	-0-	-1117	-0-	10415	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
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-
06	14310	X	11333	-0-	-2977	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	9126	-0-	-5568	-0-	9126	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
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-
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11710	-0-	-318	-0-	11710	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
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
06	DLQ G-10		5209	-0-	5209	5209	5185	3	24	9	Y	22	28	1			9
07	DLQ G-10		5633	-0-	5633	10842	5618	3	15	9	Y	14	13	1			10

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
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-
06	17670	X	16045	-0-	-1625	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16863	-0-	-1396	-0-	16863	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	4560	X	3311	-0-	-1249	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*07	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

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
06	10950	X	3341	-0-	-7609	-0-	3341	3			N	-0-					89
07	6758	X	5854	-0-	-904	-0-	5854	3			N	-0-					89

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

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
06	7140	X	6894	-0-	-246	-0-	6894	3			N	-0-					16
07	7440	X	7415	-0-	-25	-0-	7415	3			N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

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									
06	9270	X	8608	-0-	-662	-0-	500	1	8078	2	N	27	166	1			21
							30	9									
07	9300	X	9134	-0-	-166	-0-	531	1	8570	2	N	30					51
							33	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

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-
06	6390	X	6155	-0-	-235	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6462	-0-	-79	-0-	6462	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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-
06	11700	X	9355	-0-	-2345	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	9928	-0-	-1449	-0-	9928	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

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-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
*07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

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-
06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
*07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

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-
06	12780	X	11047	-0-	-1733	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12370	-0-	-836	-0-	12370	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

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
06	13680	X	11364	-0-	-2316	-0-	11364	3			N	-0-					19
*07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	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
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-
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
*07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

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-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

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-
06	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	14200	-0-	-494	-0-	14200	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

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-
06	16800	X	16000	-0-	-800	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	17273	-0-	-87	-0-	17273	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

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-
06	6540	X	3995	-0-	-2545	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	3706	-0-	-2401	-0-	3706	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
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-
06	7590	X	5706	-0-	-1884	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
*07	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

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-
06	12810	X	9257	-0-	-3553	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11080	-0-	-700	-0-	11080	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

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-
06	16500	X	15698	-0-	-802	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
*07	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

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-
06	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	15085	-0-	-1872	-0-	15085	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

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-
*06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5591	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3916	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

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-
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-
*07	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

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-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
*07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	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
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-
06	10680	X	9304	-0-	-1376	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8930	-0-	-1579	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 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
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-
06	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
*07	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 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
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-
06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
*07	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 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
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-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	12726	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 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
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-
06	5610	X	4942	-0-	-668	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5073	-0-	-1065	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 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
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					33
03	7161	X	6492	-0-	-669	-0-	6260	3	232	9	N	211	193	1			51
04	6930	X	347	-0-	-6583	-0-	347	3			N	-0-					51
05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					51
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					60
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
07	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
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-
06	14550	X	8615	-0-	-5935	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	10130	-0-	-3262	-0-	10130	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 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
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-
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
*07	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 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
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-
06	13740	X	9975	-0-	-3765	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	10067	-0-	-3480	-0-	10067	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 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
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-
06	17520	X	17126	-0-	-394	-0-	17126	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	17382	-0-	-598	-0-	17382	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 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
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-
06	8370	X	7812	-0-	-558	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
*07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243926 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7713 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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									
06	6390	X	5897	-0-	-493	-0-	597	1	5294	2	N	5					308
							6	9									
07	6603	X	5599	-0-	-1004	-0-	489	1	5079	2	N	28					336
							31	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

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-
06	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
*07	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

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-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

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-
06	6630	X	4435	-0-	-2195	-0-	424	1	4011	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4551	-0-	-812	-0-	438	1	4113	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

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-
06	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	18622	-0-	-1993	-0-	18622	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

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-
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
07	8680	X	2771	-0-	-5909	-0-	2771	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
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-
06	T. A.		17337	-0-	17337	35333	17337	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		18081	-0-	18081	53414	18081	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
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-
06	11760	X	9024	-0-	-2736	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10083	-0-	-2069	-0-	10083	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
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-
06	9060	X	7664	-0-	-1396	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7873	-0-	-1489	-0-	7873	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
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-
06	15780	X	14301	-0-	-1479	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14562	-0-	-1744	-0-	14562	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
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-
06	12240	X	9711	-0-	-2529	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	11260	-0-	-2752	-0-	11260	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
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-
06	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	15140	-0-	-205	-0-	15140	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
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-
06	23070	X	21389	-0-	-1681	-0-	21389	3			N	-0-					-0-
07	23839	X	21951	-0-	-1888	-0-	21951	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	SEMONES MURPHY UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 244106	COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7975 - 9912						
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-
06	9480	X	5092	-0-	-4388	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	3281	-0-	-6391	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
	QUARRY UNIT				WELL #: A 3H	RRCID -> 244123	COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 6877		PERF. 7380 - 10988						
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-
06	22290	X	17165	-0-	-5125	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	19152	-0-	-1866	-0-	19152	2			N	-0-					-0-
	C.V. MOORE B UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 244124	COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7976 - 10562						
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-
06	14580	X	11786	-0-	-2794	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11885	-0-	-3181	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: F 7H	RRCID -> 244125	COMPL. DATE 06/05/2010		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 7275 - 10396						
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-
06	14970	X	8272	-0-	-6698	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	15450	-0-	-19	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
	INDIAN CREEK				WELL #: F 6H	RRCID -> 244127	COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 7383 - 10705						
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-
06	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
*07	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
	LYNN UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 244133	COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 9026 - 12588						
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-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-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
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-
06	8430	X	3204	-0-	-5226	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1821	-0-	-2457	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 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
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-
06	11940	X	10697	-0-	-1243	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10967	-0-	-1371	-0-	10967	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 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
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-
06	13380	X	5118	-0-	-8262	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	4910	-0-	-5196	-0-	4910	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 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
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-
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10286	-0-	-657	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 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
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-
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2686	-0-	-2925	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	22440	X	19837	-0-	-2603	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	18513	-0-	-3869	-0-	18513	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20970	X	17920	-0-	-3050	-0-	17920	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	18105	-0-	-3564	-0-	18105	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
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-
06	4740	X	3909	-0-	-831	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	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
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-
06	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
*07	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	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
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-
06	12660	X	10807	-0-	-1853	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10792	-0-	-1794	-0-	10792	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
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-
06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
*07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	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
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-
*06	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	261	1	9972	2	N	-0-					-0-
*07	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	285	1	10846	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	8400	X	7596	-0-	-804	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6956	-0-	-1011	-0-	6956	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
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-
06	15600	X	9352	-0-	-6248	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	10077	-0-	-5082	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 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
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-
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
*07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	13170	X	12110	-0-	-1060	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13324	-0-	-285	-0-	13324	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24030	X	17559	-0-	-6471	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	20395	-0-	-1956	-0-	20395	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 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
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-
06	11640	X	10616	-0-	-1024	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10988	-0-	-1040	-0-	10988	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
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-
06	13770	X	12894	-0-	-876	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12729	-0-	-2213	-0-	12729	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
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-
06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
*07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
07	6758	X	1327	-0-	-5431	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-

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
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
06	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16297	3	31	9	N	28					191
*07	16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	16236	3	40	9	N	36	191	1			36

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
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
*06	9300	X	75	-0-	-9225	-0-	66	3	9	9	N	8	172	1			29
07	9610	X	3	-0-	-9607	-0-	3	3			N	-0-					29

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
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-
06	8790	X	4234	-0-	-4556	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	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
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-
06	8820	X	7756	-0-	-1064	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7724	-0-	-1266	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

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-
06	5040	X	4678	-0-	-362	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4137	-0-	-1071	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

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-
06	13260	X	10927	-0-	-2333	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11770	-0-	-1126	-0-	11770	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

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-
06	15630	X	14719	-0-	-911	-0-	14719	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	11985	-0-	-3205	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

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-
06	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
*07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

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-
06	10620	X	8223	-0-	-2397	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8166	-0-	-2188	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

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-
06	8670	X	6319	-0-	-2351	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	5884	-0-	-3075	-0-	5884	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
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-
06	27120	X	25570	-0-	-1550	-0-	25570	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	25585	-0-	-2160	-0-	25585	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
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-
06	31620	X	29478	-0-	-2142	-0-	29478	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	29100	-0-	-3574	-0-	29100	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
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-
06	13740	X	11278	-0-	-2462	-0-	11278	3			N	-0-					-0-
07	14198	X	11506	-0-	-2692	-0-	11506	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
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-
06	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	16010	-0-	-1102	-0-	16010	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
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-
06	14880	X	12964	-0-	-1916	-0-	12964	3			N	-0-					-0-
07	15376	X	12330	-0-	-3046	-0-	12330	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
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-
06	15180	X	12980	-0-	-2200	-0-	12980	3			N	-0-					-0-
07	15686	X	13764	-0-	-1922	-0-	13764	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
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-
06	22470	X	19846	-0-	-2624	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	20064	-0-	-3155	-0-	20064	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
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-
06	20430	X	18476	-0-	-1954	-0-	18476	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18948	-0-	-1822	-0-	18948	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
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-
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
*07	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	28709	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
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-
06	12630	X	6263	-0-	-6367	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	6916	-0-	-6724	-0-	6916	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	12870	X	12584	-0-	-286	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12633	-0-	-573	-0-	12633	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
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-
06	13740	X	12600	-0-	-1140	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13025	-0-	-894	-0-	13025	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	6598	-0-	-3198	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	1735	-0-	-8960	-0-	1735	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
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-
06	8910	X	6073	-0-	-2837	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	6109	-0-	-2726	-0-	6109	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
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-
06	6570	X	5519	-0-	-1051	-0-	382	1	5137	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5125	-0-	-1664	-0-	382	1	4743	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	11070	X	8830	-0-	-2240	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8981	-0-	-1962	-0-	8981	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	27600	X	2916	-0-	-24684	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	13012	-0-	-13710	-0-	13012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	6210	X	4352	-0-	-1858	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5447	-0-	-722	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 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
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
06	4890	X	4440	-0-	-450	-0-	4440	3			N	-0-					141
07	5704	X	4913	-0-	-791	-0-	4913	3			N	-0-					141

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 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
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-
06	7890	X	6306	-0-	-1584	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6333	-0-	-1820	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 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
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
06	3030	X	1815	-0-	-1215	-0-	1812	3	3	9	N	3	4	1			1
07	3782	X	1596	-0-	-2186	-0-	1592	3	4	9	N	4	4	1			1

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3180	X	2563	-0-	-617	-0-	384	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	392	1	2318	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	385	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2792	-0-	-1362	-0-	375	1	2417	2	N	-0-					-0-

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
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
06	10650	X	9439	-0-	-1211	-0-	9424	3	15	9	N	14	14	1			6
07	10788	X	9734	-0-	-1054	-0-	9712	3	22	9	N	20	21	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	14910	X	12748	-0-	-2162	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13001	-0-	-2406	-0-	13001	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

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									
06	9030	X	8158	-0-	-872	-0-	815	1	7223	2	N	109	191	1			233
							120	9									
07	9052	X	8075	-0-	-977	-0-	701	1	7277	2	N	88	192	1			129
							97	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	327	1	2746	2	N	54					168
							59	9									
03	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	362	1	2398	2	N	31					199
							34	9									
04	2970	X	1708	-0-	-1262	-0-	351	1	1338	2	N	17					216
							19	9									
05	3069	X	362	-0-	-2707	-0-	362	1			N	-0-					216
06	2970	X	284	-0-	-2686	-0-	281	1	3	9	N	3					219
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	2					221

COW PASTURE WELL #: 1H RRCID -> 248116 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 8229 - 10751

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/10/2013 - PLUGGED 03-10-13

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

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-
06	14160	X	13291	-0-	-869	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	13914	-0-	-6825	-0-	13914	2			N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

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-
06	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4766	-0-	-1000	-0-	4766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14670	X	13252	-0-	-1418	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	14294	-0-	-834	-0-	14294	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

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-
06	18360	X	16098	-0-	-2262	-0-	16098	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	15792	-0-	-3180	-0-	15792	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

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-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	262	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3432	-0-	-939	-0-	285	1	3147	2	N	-0-					-0-

MADER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248339 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5773 - 7547

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

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
06	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	176	1	2754	2	N	-0-					55
07	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	191	1	3009	2	N	24	79	1			-0-
							26	9									

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

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-
06	11790	X	10901	-0-	-889	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10520	-0-	-1663	-0-	10520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8820	X	7568	-0-	-1252	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7255	-0-	-1859	-0-	7255	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

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-
06	6660	X	5402	-0-	-1258	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5423	-0-	-1459	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

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-
06	16110	X	9181	-0-	-6929	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	10771	-0-	-4202	-0-	10771	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

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-
06	5820	X	5551	-0-	-269	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4580	-0-	-1434	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 8757

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 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
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-
06	11010	X	10491	-0-	-519	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10453	-0-	-924	-0-	10453	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

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-
06	8790	X	4515	-0-	-4275	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4651	-0-	-4432	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

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-
06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	13550	-0-	-28	-0-	13550	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

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-
06	16890	X	13083	-0-	-3807	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	14569	-0-	-2016	-0-	14569	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

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-
06	9030	X	7685	-0-	-1345	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7312	-0-	-1771	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

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-
06	36424	X	16586	-0-	-19838	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
*07	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	16600	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

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-
06	13500	X	12055	-0-	-1445	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12687	-0-	-1263	-0-	12687	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 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
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-
06	8790	X	7497	-0-	-1293	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7298	-0-	-1351	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14910	X	12268	-0-	-2642	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	12535	-0-	-2872	-0-	12535	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

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-
06	4650	X	3268	-0-	-1382	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

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									
06	9870	X	9322	-0-	-548	-0-	351	1	8929	2	N	38					344
							42	9									
07	10199	X	8178	-0-	-2021	-0-	350	1	7819	2	N	8	196	1			156
							9	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

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-
06	11130	X	9221	-0-	-1909	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	10324	-0-	-340	-0-	10324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 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
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-
06	23460	X	13068	-0-	-10392	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
07	18848	X	12693	-0-	-6155	-0-	12693	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	8460	X	7686	-0-	-774	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6941	-0-	-1801	-0-	6941	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

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-
06	7680	X	4576	-0-	-3104	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	4234	-0-	-3423	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

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-
06	2910	X	2462	-0-	-448	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

02	3584	X	3187	-0-	-397	-0-	453 12	1 9	2722	3	N	11	165	1			37
03	3968	X	2398	-0-	-1570	-0-	433 65	1 9	1900	3	N	59					96
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	442	1	3893	3	N	-0-					96
05	6541	X	3603	-0-	-2938	-0-	453 1	1 9	3149	3	N	1					97
06	3630	X	2871	-0-	-759	-0-	427 11	1 9	2433	3	N	10					107
07	4495	X	3262	-0-	-1233	-0-	522 33	1 9	2707	3	N	30					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 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
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
06	5100	X	5090	-0-	-10	-0-	5090	2			N	-0-					43
07	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	2			N	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12510	X	9779	-0-	-2731	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10201	-0-	-1455	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 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
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-
06	13680	X	10413	-0-	-3267	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	8641	-0-	-5991	-0-	8641	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	12990	X	11884	-0-	-1106	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13043	-0-	-907	-0-	13043	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					N	-0-					-0-
*07	27847	X	27847	-0-	-0-	-0-	27847	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 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
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-
06	14640	X	10998	-0-	-3642	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	9521	-0-	-5607	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 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
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-
06	1800	X	869	-0-	-931	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	462	-0-	-1274	-0-	462	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

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-
06	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4902	-0-	-957	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

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
06	7770	X	2654	-0-	-5116	-0-	2654	2			N	-0-					170
07	8029	X	5094	-0-	-2935	-0-	5093	2	1	9	N	1	146	1			25

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

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-
06	2340	X	2	-0-	-2338	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

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-
06	15270	X	11908	-0-	-3362	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	12524	-0-	-3255	-0-	12524	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

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
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					78
*07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					78

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 10902

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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
06	4800	X	4558	-0-	-242	-0-	4448	2	110	9	N	100					209
07	5115	X	4748	-0-	-367	-0-	4649	2	99	9	N	90	187	1			112

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
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-
06	9690	X	7553	-0-	-2137	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7533	-0-	-2108	-0-	7533	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
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-
06	19110	X	15331	-0-	-3779	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	17240	-0-	-2972	-0-	17240	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
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-
06	22260	X	20274	-0-	-1986	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
07	23002	X	21677	-0-	-1325	-0-	21677	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	16560	X	15323	-0-	-1237	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15654	-0-	-1117	-0-	15654	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
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-
06	25560	X	24993	-0-	-567	-0-	24993	2			N	-0-					-0-
*07	26849	X	26849	-0-	-0-	-0-	26849	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
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-
06	11940	X	9314	-0-	-2626	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11467	-0-	-716	-0-	11467	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 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
*07	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

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-
06	10320	X	14	-0-	-10306	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

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-
06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
*07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

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-
06	14700	X	11228	-0-	-3472	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	10643	-0-	-3989	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

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	6743	-0-	-1477	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6276	-0-	-1567	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6443	-0-	-547	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6096	-0-	-1065	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

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-
06	21360	X	19365	-0-	-1995	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	19923	-0-	-2056	-0-	19923	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 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 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
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-
06	10740	X	8405	-0-	-2335	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9023	-0-	-1734	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 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
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-
06	6270	X	4112	-0-	-2158	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4316	-0-	-2163	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 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
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
06	9180	X	8331	-0-	-849	-0-	8331	3			N	-0-					60
07	9486	X	8936	-0-	-550	-0-	8936	3			N	-0-					60

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 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
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-
06	13650	X	11935	-0-	-1715	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12297	-0-	-1808	-0-	12297	2			N	-0-					-0-

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
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
06	10320	X	9524	-0-	-796	-0-	9524	3			N	-0-					110
07	10664	X	9583	-0-	-1081	-0-	9583	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
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-
06	16410	X	14159	-0-	-2251	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14603	-0-	-928	-0-	14603	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
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-
06	23820	X	2278	-0-	-21542	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	19873	-0-	-4741	-0-	19873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	12	1	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

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
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

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-
06	4770	X	3	-0-	-4767	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

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
06	7830	X	4153	-0-	-3677	-0-	4153	2			N	-0-					45
07	8091	X	4353	-0-	-3738	-0-	4353	2			N	-0-					45

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

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-
06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
*07	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 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
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-
06	15180	X	13113	-0-	-2067	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12406	-0-	-1358	-0-	12406	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 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
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-
06	12780	X	1648	-0-	-11132	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	1542	-0-	-11664	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
*07	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 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
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-
06	17340	X	15130	-0-	-2210	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	15259	-0-	-2256	-0-	15259	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	24720	X	22903	-0-	-1817	-0-	22903	2			N	-0-					-0-
07	25482	X	13104	-0-	-12378	-0-	13104	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
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
06	5670	X	4985	-0-	-685	-0-	4977	3	8	9	N	7	8	1			3
07	5859	X	4975	-0-	-884	-0-	4964	3	11	9	N	10	11	1			2

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
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
06	10020	X	8796	-0-	-1224	-0-	8782	3	14	9	N	13	13	1			6
07	10354	X	9288	-0-	-1066	-0-	9268	3	20	9	N	18	20	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	10590	X	9387	-0-	-1203	-0-	9377	2	10	9	N	9					53
07	10633	X	9679	-0-	-954	-0-	9633	2	46	9	N	42					95

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
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-
06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
*07	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	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
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-
06	8100	X	7010	-0-	-1090	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	6974	-0-	-1396	-0-	6974	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	9810	X	9287	-0-	-523	-0-	9273	3	14	9	N	13	14	1			6
07	11067	X	10472	-0-	-595	-0-	10449	3	23	9	N	21	22	1			5

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
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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
*07	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	480	X	122	-0-	-358	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	496	X	322	-0-	-174	-0-	322	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
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-
06	16710	X	7228	-0-	-9482	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	13571	-0-	-3696	-0-	13571	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
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
06	4950	X	2032	-0-	-2918	-0-	2032	3			N	-0-					95
*07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	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
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-
06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
*07	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
*07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15270	X	12201	-0-	-3069	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13565	-0-	-2214	-0-	13565	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 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
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-
06	14910	X	8471	-0-	-6439	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	9137	-0-	-6270	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 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
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-
06	21330	X	20693	-0-	-637	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	21040	-0-	-1001	-0-	21040	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	41310	X	39926	-0-	-1384	-0-	39926	2			N	-0-					-0-
07	42687	X	40343	-0-	-2344	-0-	40343	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 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
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-
06	11340	X	10723	-0-	-617	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11698	-0-	-20	-0-	11698	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 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
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-
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5597	-0-	-231	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	16890	X	16002	-0-	-888	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	9505	-0-	-7948	-0-	9505	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
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-
06	9360	X	5810	-0-	-3550	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	123	-0-	-7069	-0-	123	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
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-
06	9690	X	8208	-0-	-1482	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	8130	-0-	-2503	-0-	8130	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	18930	X	15238	-0-	-3692	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	14735	-0-	-3710	-0-	14735	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

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-
06	13500	X	11031	-0-	-2469	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	10944	-0-	-3006	-0-	10944	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

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-
06	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
*07	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

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-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 9489

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	10739	-0-	-3645	-0-	10739	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 #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 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
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
06	DLQ G-10		5221	-0-	5221	5221	5200	2	21	9	Y	19	23	1			7
07	DLQ G-10		5217	-0-	5217	10438	5200	2	17	9	Y	15	13	1			9

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

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-
06	18210	X	12449	-0-	-5761	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	14270	-0-	-4547	-0-	14270	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

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-
06	22980	X	21575	-0-	-1405	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
07	23746	X	19165	-0-	-4581	-0-	19165	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

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									
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	401	1	3895	3	N	-0-					110
*07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	384	1	3953	3	N	10					120
							11	9									

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

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-
06	8970	X	8924	-0-	-46	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
*07	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

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-
06	9210	X	8106	-0-	-1104	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8419	-0-	-509	-0-	8419	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 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3416	X	2156	-0-	-1260	-0-	352	1	1780	3	Y	22			150
							24	9							
03	3565	X	2746	-0-	-819	-0-	310	1	2433	3	Y	3			153
							3	9							
04	3240	X	2782	-0-	-458	-0-	336	1	2446	3	Y	-0-			153
05	4371	X	2459	-0-	-1912	-0-	329	1	2130	3	Y	-0-			153
06	2670	X	1469	-0-	-1201	-0-	260	1	1209	3	Y	-0-			153
*07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	333	1	2749	3	Y	1			154
							1	9							

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

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-
06	10950	X	10827	-0-	-123	-0-	10827	2			N	-0-			-0-
07	11315	X	10823	-0-	-492	-0-	10823	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

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-
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-			-0-
07	13330	X	12191	-0-	-1139	-0-	12191	2			N	-0-			-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

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
06	1980	X	1613	-0-	-367	-0-	1613	2			N	-0-			103
07	2046	X	1579	-0-	-467	-0-	1579	2			N	-0-			103

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

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
06	DLQ G-10		8662	-0-	8662	8662	8662	2			Y	-0-			13
07	DLQ G-10		8377	-0-	8377	17039	8377	2			Y	-0-			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WICKIZER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251189 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5532 - 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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

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-
06	6090	X	5463	-0-	-627	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5694	-0-	-506	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

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-
06	6570	X	5506	-0-	-1064	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4929	-0-	-1860	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

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-
06	13530	X	11108	-0-	-2422	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10333	-0-	-3648	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099

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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

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-
06	8160	X	7692	-0-	-468	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7887	-0-	-452	-0-	7887	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 #: 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
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
06	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	5281	3	9	9	N	8	8	1			3
07	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	5126	3	11	9	N	10	11	1			2

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
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-
06	9570	X	6310	-0-	-3260	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	1666	-0-	-8223	-0-	1666	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
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-
06	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
*07	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	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
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-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			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
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
06	6540	X	5286	-0-	-1254	-0-	5278	3	8	9	N	7	8	1			3
07	6696	X	5151	-0-	-1545	-0-	5140	3	11	9	N	10	11	1			2

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
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-
06	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	464	1	12453	2	N	-0-					-0-
07	13082	X	12627	-0-	-455	-0-	464	1	12163	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 #: 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
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
06	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	4463	2	26	9	Y	24	27	1			10
07	DLQ G-10		4568	-0-	4568	9057	4554	2	14	9	Y	13	14	1			9

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
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-
06	4650	X	3388	-0-	-1262	-0-	504	1	2884	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3741	-0-	-878	-0-	528	1	3213	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
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-
06	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9268	-0-	-2357	-0-	9268	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
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-
06	1507	N	30	-0-	-1477	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	25710	X	23891	-0-	-1819	-0-	23891	2			N	-0-					-0-
07	26474	X	24703	-0-	-1771	-0-	24703	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
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-
06	13230	X	2457	-0-	-10773	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	2645	-0-	-11026	-0-	2645	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
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
06	DLQ G-10		7288	-0-	7288	7288	7288	3			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		7468	-0-	7468	14756	7449	3	19	9	Y	17	60	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*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-
06	4470	X	4023	-0-	-447	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4192	-0-	-427	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

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-
06	18060	X	15849	-0-	-2211	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	15453	-0-	-1690	-0-	15453	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-					-0-
03	10633	X	3890	-0-	-6743	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
*04	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
05	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	18879	X	5304	-0-	-13575	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

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-
06	10350	X	9203	-0-	-1147	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
*07	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

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-
06	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
*07	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	23233	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

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-
06	11460	X	8104	-0-	-3356	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	8910	-0-	-2932	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

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
06	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	6951	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		7351	-0-	7351	14302	7351	2			Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	15600	X	13576	-0-	-2024	-0-	13576	2			N	-0-					-0-
07	16120	X	14139	-0-	-1981	-0-	14139	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
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-
06	5640	X	2486	-0-	-3154	-0-	414	1	2072	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	3735	-0-	-2093	-0-	470	1	3265	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
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
06	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	5751	2			N	-0-					39
07	6417	X	5913	-0-	-504	-0-	5913	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
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-
06	2220	X	1629	-0-	-591	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1712	-0-	-427	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

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
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
06	3660	X	2339	-0-	-1321	-0-	451	1	1888	3	N	-0-					105
07	3782	X	2539	-0-	-1243	-0-	479	1	2060	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
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-
06	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	15548	-0-	-479	-0-	15548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
06	6000	X	5716	-0-	-284	-0-	346	1	5370	2	N	-0-					62
07	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	361	1	5332	2	N	51					113
							56	9									

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

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-
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11203	-0-	-1321	-0-	11203	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

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
06	6060	X	4766	-0-	-1294	-0-	4766	2			N	-0-					115
07	6045	X	5590	-0-	-455	-0-	5590	2			N	-0-					115

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

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-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-
07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

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-
06	7350	X	6453	-0-	-897	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6107	-0-	-1488	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

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-
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	239	1	5368	2	N	-0-					-0-
*07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	150	1	8544	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	14209	-0-	-330	-0-	14209	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
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-
06	36240	X	33542	-0-	-2698	-0-	33542	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	34134	-0-	-3314	-0-	34134	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
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-
06	18450	X	15861	-0-	-2589	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
*07	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	20879	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
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-
06	13620	X	12350	-0-	-1270	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12428	-0-	-1646	-0-	12428	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	10440	X	9440	-0-	-1000	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9513	-0-	-1275	-0-	9513	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
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-
06	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
*07	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	6420	X	5638	-0-	-782	-0-	568	1	5036	2	N	31					300
							34	9									
07	6572	X	5962	-0-	-610	-0-	521	1	5405	2	N	33					333
							36	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	8790	X	8400	-0-	-390	-0-	849	1	7523	2	N	25					242
							28	9									
07	9331	X	8491	-0-	-840	-0-	744	1	7723	2	N	22					264
							24	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6870	X	6691	-0-	-179	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	12960	X	9168	-0-	-3792	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	9742	-0-	-3650	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	12420	X	11109	-0-	-1311	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11299	-0-	-1535	-0-	11299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	10740	X	9469	-0-	-1271	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
*07	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

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-
06	6900	X	21	-0-	-6879	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	6231	X	4	-0-	-6227	-0-	4	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

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-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	4687	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

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-
06	17100	X	16802	-0-	-298	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	5295	-0-	-12406	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

HORSESHOE HILLS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251996 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 8448 - 9444

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

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-
06	35250	X	28182	-0-	-7068	-0-	28182	2			N	-0-					-0-
07	32674	X	28872	-0-	-3802	-0-	28872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 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
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-
06	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
*07	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

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-
06	7560	X	6507	-0-	-1053	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6657	-0-	-1155	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

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-
06	23160	X	17556	-0-	-5604	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	18510	-0-	-4864	-0-	18510	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

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-
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
*07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

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-
06	19380	X	10102	-0-	-9278	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	2361	-0-	-17665	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

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-
06	17700	X	15498	-0-	-2202	-0-	565	1	14933	2	N	-0-					-0-
07	18290	X	14225	-0-	-4065	-0-	299	1	13926	2	N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	-0-					-0-
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
*04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7300	-0-	-2341	-0-	7300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					N	-0-					-0-
03	13423	X	7132	-0-	-6291	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
*04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
06	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	10011	-0-	-13146	-0-	10011	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
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-
06	20820	X	12143	-0-	-8677	-0-	963	1	11180	2	N	-0-					-0-
07	21514	X	7302	-0-	-14212	-0-	652	1	6650	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
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-
06	5310	X	1452	-0-	-3858	-0-	445	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	1185	-0-	-4023	-0-	524	1	661	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
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-
06	2280	X	397	-0-	-1883	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	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
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-
06	11940	X	5211	-0-	-6729	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	5040	-0-	-7298	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	21060	X	17702	-0-	-3358	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	18082	-0-	-2905	-0-	18082	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
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-
06	12720	X	11179	-0-	-1541	-0-	11179	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11604	-0-	-982	-0-	11604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	11850	X	11008	-0-	-842	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
*07	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

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-
06	960	X	14	-0-	-946	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

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-
06	26520	X	7744	-0-	-18776	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	7743	-0-	-18545	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

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
06	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14338	3	23	9	N	21	22	1			9
*07	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14898	3	34	9	N	31	33	1			7

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

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-
06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	267	1	9951	2	N	-0-					-0-
*07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	281	1	9852	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

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-
06	16950	X	15061	-0-	-1889	-0-	15061	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15665	-0-	-1106	-0-	15665	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

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-
06	16500	X	10676	-0-	-5824	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	11075	-0-	-3774	-0-	11075	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 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 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
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-
06	11490	X	9485	-0-	-2005	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9837	-0-	-2036	-0-	9837	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 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
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-
06	9870	X	9061	-0-	-809	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
*07	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 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
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-
06	21360	X	18951	-0-	-2409	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	19595	-0-	-2043	-0-	19595	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 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
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-
06	7800	X	6980	-0-	-820	-0-	703	1	6277	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7086	-0-	-664	-0-	737	1	6349	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	17608	2	69	9	Y	63	64	1			16
*07	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	18285	2			Y	-0-					16

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
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-
06	8910	X	7843	-0-	-1067	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8167	-0-	-792	-0-	8167	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
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-
06	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
*07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	10230	X	5888	-0-	-4342	-0-	546	1	5342	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	7394	-0-	-3177	-0-	315	1	7079	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
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-
06	23250	X	20414	-0-	-2836	-0-	273	1	20141	2	N	-0-					-0-
07	24025	X	9952	-0-	-14073	-0-	187	1	9765	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
02	19572	X	-0-	-0-	-19572	-0-					N	-0-					-0-
03	19313	X	6336	-0-	-12977	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
*04	18690	X	18503	-0-	-187	-0-	18503	2			N	-0-					-0-
*05	19313	X	13730	-0-	-5583	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14416	-0-	-914	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	31961	X	10478	-0-	-21483	-0-	10478	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
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
06	5640	X	5315	-0-	-325	-0-	5252	2	63	9	N	57	171	1			13
*07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5409	2	173	9	N	157					170

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
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-
06	16020	X	14353	-0-	-1667	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	12757	-0-	-3735	-0-	12757	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
*07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 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
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-
06	15270	X	12500	-0-	-2770	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13877	-0-	-1716	-0-	13877	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 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
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-
06	9480	X	7813	-0-	-1667	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	7450	-0-	-2346	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

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
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-
06	21240	X	16585	-0-	-4655	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
07	20553	X	16576	-0-	-3977	-0-	16576	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

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
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-
06	11940	X	9388	-0-	-2552	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11621	-0-	-717	-0-	11621	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 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
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-
06	11820	X	10954	-0-	-866	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11088	-0-	-1126	-0-	11088	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

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-
06	12300	X	11360	-0-	-940	-0-	11360	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11284	-0-	-1426	-0-	11284	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

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-
06	15030	X	7576	-0-	-7454	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	10423	-0-	-4891	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 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
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-
06	11760	X	8078	-0-	-3682	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10461	-0-	-1691	-0-	10461	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 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
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-
06	16920	X	16271	-0-	-649	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	17337	-0-	-147	-0-	17337	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 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
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-
06	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	23883	2			N	-0-					-0-
*07	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 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
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-
06	9150	X	8661	-0-	-489	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8697	-0-	-1037	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 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
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-
06	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
*07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14400	X	12042	-0-	-2358	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12025	-0-	-1956	-0-	12025	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
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-
06	25710	X	18140	-0-	-7570	-0-	245	1	17895	2	N	-0-					-0-
07	26350	X	18931	-0-	-7419	-0-	362	1	18569	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	17490	X	15437	-0-	-2053	-0-	15437	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	14961	-0-	-3112	-0-	14961	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

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-
06	6180	X	4204	-0-	-1976	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5500	-0-	-886	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

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-
06	6330	X	5920	-0-	-410	-0-	393	1	5527	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	5415	-0-	-1219	-0-	399	1	5016	2	N	-0-					-0-

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

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-
06	35250	X	31026	-0-	-4224	-0-	31026	2			N	-0-					-0-
07	35526	X	32802	-0-	-2724	-0-	32802	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

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-
06	19320	X	15102	-0-	-4218	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
*07	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	48341	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

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-
06	17400	X	9175	-0-	-8225	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
*07	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	19124	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

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-
06	15120	X	12812	-0-	-2308	-0-	397	1	12415	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	13175	-0-	-992	-0-	410	1	12765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 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
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
06	11880	X	9864	-0-	-2016	-0-	9864	2			N	-0-					1
*07	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					1

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

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-
06	11220	X	10241	-0-	-979	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10950	-0-	-644	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

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-
06	12030	X	9054	-0-	-2976	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8255	-0-	-3091	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

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-
06	12600	X	11570	-0-	-1030	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11464	-0-	-1556	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

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-
06	13650	X	11676	-0-	-1974	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	10931	-0-	-2802	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

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-
06	18450	X	8436	-0-	-10014	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	12410	-0-	-6655	-0-	12410	2			N	-0-					-0-

TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

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-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	DLQ G-10		3714	-0-	3714	3714	3695	3	19	9	Y	17	20	1			7
07	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8094	4366	3	14	9	Y	13	12	1			8

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
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-
06	9150	X	7877	-0-	-1273	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	7780	-0-	-1458	-0-	7780	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
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-
06	18210	X	15579	-0-	-2631	-0-	15579	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	13717	-0-	-5100	-0-	13717	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
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
06	DLQ G-10		4232	-0-	4232	4232	4209	2	23	9	Y	21	22	1			8
07	DLQ G-10		4159	-0-	4159	8391	4147	2	12	9	Y	11	11	1			8

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
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-
06	4380	X	954	-0-	-3426	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	316	-0-	-4210	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TONEY TAN FOX WELL #: 1H RRCID -> 252747 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6132 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 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
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-
06	25920	X	12136	-0-	-13784	-0-	12136	3			N	-0-					-0-
07	28861	X	-0-	-0-	-28861	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 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
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-
06	8700	X	7554	-0-	-1146	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	6812	-0-	-2426	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

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-
06	17610	X	14071	-0-	-3539	-0-	14071	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14839	-0-	-1188	-0-	14839	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

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-
06	10590	X	7936	-0-	-2654	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8399	-0-	-2141	-0-	8399	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

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
06	6420	X	6094	-0-	-326	-0-	6094	2			N	-0-					31
07	6634	X	6545	-0-	-89	-0-	6400	2	145	9	N	132	130	1			33

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

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-	40	7			30
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

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-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

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-
06	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
*07	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	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 #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 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
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
06	DLQ G-10		3698	-0-	3698	3698	3681	2	17	9	Y	15	14	1			5
07	DLQ G-10		3703	-0-	3703	7401	3690	2	13	9	Y	12	10	1			7

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 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
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	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
*05	12617	X	11778	-0-	-839	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11223	-0-	-987	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11287	-0-	-1330	-0-	11287	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 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
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-
06	16290	X	4911	-0-	-11379	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*07	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	21627	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 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
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-
06	7710	X	5809	-0-	-1901	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5668	-0-	-1772	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	14370	X	12019	-0-	-2351	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	12341	-0-	-2446	-0-	12341	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
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
06	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19641	2	31	9	N	28					63
07	16585	X	30	-0-	-16555	-0-	30	2			N	-0-					63

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

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
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-
06	10950	X	8756	-0-	-2194	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8225	-0-	-2935	-0-	8225	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

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
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-
06	3270	X	2000	-0-	-1270	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	1619	-0-	-1760	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

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
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-
06	9270	X	4269	-0-	-5001	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	3852	-0-	-5727	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

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
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-
06	9180	X	5883	-0-	-3297	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	3448	-0-	-6038	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

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
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-
06	15180	X	14841	-0-	-339	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	14946	-0-	-740	-0-	14946	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

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
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-
06	12780	X	10294	-0-	-2486	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	8311	-0-	-4926	-0-	8311	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

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
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-
06	7320	X	3249	-0-	-4071	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7279	-0-	-564	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	14100	X	6911	-0-	-7189	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9211	-0-	-3375	-0-	9211	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
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-
06	8730	X	7252	-0-	-1478	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7027	-0-	-1715	-0-	7027	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
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-
06	10800	X	8533	-0-	-2267	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9599	-0-	-972	-0-	9599	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
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-
06	16350	X	10970	-0-	-5380	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	10055	-0-	-6840	-0-	10055	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	12600	X	11575	-0-	-1025	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11051	-0-	-1163	-0-	11051	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
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-
06	40590	X	22071	-0-	-18519	-0-	22071	3			N	-0-					-0-
07	41943	X	-0-	-0-	-41943	-0-					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
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-
06	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	15623	-0-	-3008	-0-	15623	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 #: 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
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-
*06	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			Y	-0-					-0-
*07	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	14963	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
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-
06	5190	X	785	-0-	-4405	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	251	-0-	-5112	-0-	251	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
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-
06	9750	X	5987	-0-	-3763	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8671	-0-	-1404	-0-	8671	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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	20460	X	18594	-0-	-1866	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18852	-0-	-2290	-0-	18852	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-
*07	28671	X	28671	-0-	-0-	-0-	28671	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 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
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-
06	17640	X	8994	-0-	-8646	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	9635	-0-	-8593	-0-	9635	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 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 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
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-
06	12690	X	9844	-0-	-2846	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11635	-0-	-1478	-0-	11635	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 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
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-
06	20880	X	18895	-0-	-1985	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
07	21917	X	14766	-0-	-7151	-0-	14766	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 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
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-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	775	X	223	-0-	-552	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
06	DLQ G-10		6749	-0-	6749	6749	6727	2	22	9	Y	20	36	1			13
07	DLQ G-10		7324	-0-	7324	14073	7299	2	25	9	Y	23	22	1			14

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 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
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-
06	7470	X	7007	-0-	-463	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6934	-0-	-1281	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 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
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
06	11250	X	10253	-0-	-997	-0-	10253	2			N	-0-					27
07	11625	X	10343	-0-	-1282	-0-	10343	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 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
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-
06	10350	X	9296	-0-	-1054	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	7766	-0-	-2743	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27360	X	4338	-0-	-23022	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	28272	X	264	-0-	-28008	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	25830	X	19191	-0-	-6639	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	24363	-0-	-809	-0-	24363	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 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
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-
06	26130	X	23018	-0-	-3112	-0-	827	1	22191	2	N	-0-					-0-
07	27497	X	21724	-0-	-5773	-0-	798	1	20926	2	N	-0-					-0-

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
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-
06	17910	X	9317	-0-	-8593	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	8330	-0-	-9371	-0-	8330	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
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-
06	10200	X	9948	-0-	-252	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9515	-0-	-1211	-0-	9515	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
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-
06	30570	X	28279	-0-	-2291	-0-	28279	2			N	-0-					-0-
07	31589	X	28791	-0-	-2798	-0-	28791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
*07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	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

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-
06	37290	X	26163	-0-	-11127	-0-	26163	2			N	-0-					-0-
07	35557	X	25427	-0-	-10130	-0-	25427	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

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-
06	16200	X	15159	-0-	-1041	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
07	17763	X	14521	-0-	-3242	-0-	14521	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

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-
06	11370	X	10589	-0-	-781	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	10159	-0-	-2954	-0-	10159	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

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-
06	12480	X	7460	-0-	-5020	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	10570	-0-	-2574	-0-	10570	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

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-
06	9990	X	8076	-0-	-1914	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
*07	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

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-
06	12690	X	12073	-0-	-617	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11695	-0-	-1418	-0-	11695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	30150	X	24941	-0-	-5209	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	25097	-0-	-3268	-0-	25097	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

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-
06	11160	X	8787	-0-	-2373	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	405	-0-	-10197	-0-	405	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

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-
06	36600	X	24211	-0-	-12389	-0-	24211	2			N	-0-					-0-
07	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

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-
06	29310	X	20987	-0-	-8323	-0-	20987	2			N	-0-					-0-
07	30287	X	21678	-0-	-8609	-0-	21678	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

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-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 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
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-
06	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
*07	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

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-
06	15000	X	13490	-0-	-1510	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	12584	-0-	-2854	-0-	12584	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

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-
06	13410	X	13029	-0-	-381	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	13483	-0-	-374	-0-	13483	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

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-
06	17520	X	4293	-0-	-13227	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
*07	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	23590	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

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-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	251	1	499	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	222	-0-	-2227	-0-	222	1			N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

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-
06	19860	X	18890	-0-	-970	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	15061	-0-	-5461	-0-	15061	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

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-
06	11550	X	10056	-0-	-1494	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	9487	-0-	-1301	-0-	9487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	630	X	544	-0-	-86	-0-	544	1			N	-0-					-0-
07	651	X	530	-0-	-121	-0-	530	1			N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 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
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-
06	15510	X	15107	-0-	-403	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
*07	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	15919	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	23400	X	16514	-0-	-6886	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	16358	-0-	-7822	-0-	16358	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
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
06	10350	X	9101	-0-	-1249	-0-	9101	2			N	-0-					97
07	9703	X	9382	-0-	-321	-0-	9382	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
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-
06	37950	X	33850	-0-	-4100	-0-	33850	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	34458	-0-	-4633	-0-	34458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	24630	X	21071	-0-	-3559	-0-	21071	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20255	-0-	-4173	-0-	20255	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
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-
06	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	15313	-0-	-373	-0-	15313	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
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-
06	20910	X	20850	-0-	-60	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
*07	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	22318	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
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-
06	16200	X	14775	-0-	-1425	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	14690	-0-	-2050	-0-	14690	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	21780	X	19872	-0-	-1908	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
07	22506	X	19740	-0-	-2766	-0-	19740	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
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-
06	11160	X	7904	-0-	-3256	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8436	-0-	-833	-0-	8436	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
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-
06	15570	X	13703	-0-	-1867	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13989	-0-	-1325	-0-	13989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	6810	X	4590	-0-	-2220	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5237	-0-	-1800	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

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-
06	46500	X	24000	-0-	-22500	-0-	24000	2			N	-0-					-0-
07	48050	X	32396	-0-	-15654	-0-	32396	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

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	17857	-0-	-3967	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	16282	-0-	-3308	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	15674	-0-	-4228	-0-	15674	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

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-
06	21390	X	15436	-0-	-5954	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15230	-0-	-4207	-0-	15230	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

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-
06	35190	X	26590	-0-	-8600	-0-	26590	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	25727	-0-	-10636	-0-	25727	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

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-
06	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	34803	2			N	-0-					-0-
*07	36221	X	36221	-0-	-0-	-0-	36221	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

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-
06	34440	X	33809	-0-	-631	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
*07	37124	X	37124	-0-	-0-	-0-	37124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	9240	X	9194	-0-	-46	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9085	-0-	-463	-0-	9085	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
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-
06	9840	X	5825	-0-	-4015	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	6293	-0-	-3875	-0-	6293	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
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-
06	19230	X	13798	-0-	-5432	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	7970	-0-	-15063	-0-	7970	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
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-
06	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
*07	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	618	1	5395	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6109	-0-	-277	-0-	649	1	5460	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 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
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-
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
*07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 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
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-
06	10440	X	6878	-0-	-3562	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	7728	-0-	-2626	-0-	7728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 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
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-
06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
*07	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 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
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-
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
*07	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	5	X	27	-0-	22	72	27	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	10	-0-	10	77	10	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 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
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-
06	19980	X	17969	-0-	-2011	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18245	-0-	-2246	-0-	18245	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	16590	X	11698	-0-	-4892	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	13692	-0-	-3327	-0-	13692	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 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
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-
06	15930	X	13217	-0-	-2713	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	13789	-0-	-2672	-0-	13789	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	41610	X	38359	-0-	-3251	-0-	38359	2			N	-0-					-0-
07	42191	X	37479	-0-	-4712	-0-	37479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	27720	X	24446	-0-	-3274	-0-	24446	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	24853	-0-	-2737	-0-	24853	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

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
06	8430	X	6841	-0-	-1589	-0-	6833	2	8	9	N	7					135
07	9114	X	7304	-0-	-1810	-0-	7276	2	28	9	N	25					160

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

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-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	13	-0-	-9318	-0-	13	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

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-
06	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
*07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

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-
06	20490	X	502	-0-	-19988	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	18480	-0-	-709	-0-	18480	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

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-
06	16800	X	14468	-0-	-2332	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	14683	-0-	-2677	-0-	14683	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

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-
06	18300	X	16514	-0-	-1786	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
07	20646	X	10874	-0-	-9772	-0-	10874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	14220	X	12915	-0-	-1305	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	12834	-0-	-1860	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

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-
06	6750	X	5927	-0-	-823	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6166	-0-	-809	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

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-
06	21960	X	21323	-0-	-637	-0-	21323	2			N	-0-					-0-
*07	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

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-
06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15482	-0-	-886	-0-	15482	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

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-
06	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13613	-0-	-89	-0-	13613	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

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-
06	0	A	6543	-0-	6543	634835	6543	2			N	-0-					-0-
07	0	A	6548	-0-	6548	641383	6548	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

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-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	351	1	3065	2	N	-0-					-0-
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	362	1	3317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	18570	X	15071	-0-	-3499	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
07	17422	X	13906	-0-	-3516	-0-	13906	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
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-
06	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	13928	-0-	-2037	-0-	13928	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
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-
06	8370	X	2182	-0-	-6188	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	677	-0-	-7972	-0-	677	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
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-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	39090	X	32557	-0-	-6533	-0-	32557	2			N	-0-					-0-
07	40393	X	29602	-0-	-10791	-0-	29602	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	37710	X	33622	-0-	-4088	-0-	33622	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	32533	-0-	-6124	-0-	32533	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 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
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-
06	20400	X	14518	-0-	-5882	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	15803	-0-	-3417	-0-	15803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 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
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
06	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	270	1	4406	2	N	-0-					33
07	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	278	1	4441	2	N	-0-					33

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 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
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-
06	14820	X	11909	-0-	-2911	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	9090	-0-	-6224	-0-	9090	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	15540	X	15465	-0-	-75	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
07	16058	X	15330	-0-	-728	-0-	15330	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	21930	X	20555	-0-	-1375	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	21107	-0-	-934	-0-	21107	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
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-
06	14460	X	12279	-0-	-2181	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12505	-0-	-1879	-0-	12505	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
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-
06	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
*07	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	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
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-
06	24900	X	2633	-0-	-22267	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	24154	-0-	-1576	-0-	24154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					25
07	6758	X	6667	-0-	-91	-0-	6667	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
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-
06	39270	X	37872	-0-	-1398	-0-	1361	1	36511	2	N	-0-					-0-
07	40579	X	36662	-0-	-3917	-0-	1347	1	35315	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
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-
06	13140	X	9827	-0-	-3313	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	7421	-0-	-5940	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

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
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
06	7830	X	4217	-0-	-3613	-0-	4217	3			N	-0-					22
07	6417	X	6304	-0-	-113	-0-	6304	3			N	-0-					22

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 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
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-
06	19920	X	18623	-0-	-1297	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	19579	-0-	-1005	-0-	19579	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 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
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-
06	18360	X	17302	-0-	-1058	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
*07	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 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
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-
06	20010	X	18439	-0-	-1571	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17588	-0-	-2779	-0-	17588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 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
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-
06	11910	X	8732	-0-	-3178	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	8369	-0-	-3039	-0-	8369	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 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
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-
06	40770	X	27824	-0-	-12946	-0-	27824	2			N	-0-					-0-
07	42129	X	16730	-0-	-25399	-0-	16730	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 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
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-
06	36450	X	26050	-0-	-10400	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	26855	-0-	-9632	-0-	26855	2			N	-0-					-0-

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
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
06	6750	X	5181	-0-	-1569	-0-	5181	2			N	-0-					150
07	6975	X	5510	-0-	-1465	-0-	5510	2			N	-0-					150

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
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-
06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
*07	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	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
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-
06	8910	X	3962	-0-	-4948	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	3091	-0-	-6116	-0-	3091	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
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-
06	9510	X	4362	-0-	-5148	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	5520	-0-	-2416	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	19920	X	13540	-0-	-6380	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	6938	-0-	-13646	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

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-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

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-
06	16710	X	15246	-0-	-1464	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	15222	-0-	-2014	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

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-
06	19020	X	7696	-0-	-11324	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	14232	-0-	-5422	-0-	14232	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

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-
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	9085	-0-	-308	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

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-
06	21540	X	17861	-0-	-3679	-0-	17861	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	18485	-0-	-3525	-0-	18485	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

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-
06	11310	X	8829	-0-	-2481	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10083	-0-	-1604	-0-	10083	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 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	13440	X	12738	-0-	-702	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13021	-0-	-867	-0-	13021	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

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-
06	31140	X	25988	-0-	-5152	-0-	25988	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	25470	-0-	-6026	-0-	25470	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

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-
06	23100	X	17171	-0-	-5929	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	18847	-0-	-2915	-0-	18847	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

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
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	354	1	8621	2	N	-0-					19
*07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	337	1	7082	2	N	-0-					19

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

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-
06	22500	X	11278	-0-	-11222	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	19357	-0-	-6869	-0-	19357	2			N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

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-
06	10110	X	8022	-0-	-2088	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8109	-0-	-2307	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 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
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-
06	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
*07	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 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
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-
06	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	9935	-0-	-1504	-0-	9935	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 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
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-
06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10831	2	207	9	N	188	188	1			-0-
*07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-

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
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
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					139
*07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	8430	X	7033	-0-	-1397	-0-	7033	3			N	-0-					156
07	7626	X	7535	-0-	-91	-0-	7535	3			N	-0-					156

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 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
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-
06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
*07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 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
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-
06	7950	X	6624	-0-	-1326	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	5103	-0-	-2771	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21570	X	20514	-0-	-1056	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	19520	-0-	-2769	-0-	19520	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23280	X	17558	-0-	-5722	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
07	23839	X	17326	-0-	-6513	-0-	17326	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	5970	X	2153	-0-	-3817	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	4901	-0-	-2074	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 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
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-
06	4530	X	3551	-0-	-979	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3624	-0-	-1243	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23820	X	17720	-0-	-6100	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
07	17329	X	6591	-0-	-10738	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
*07	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-

BBC TRWD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256134 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7418 - 11744

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

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-
06	13890	X	12232	-0-	-1658	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11283	-0-	-1985	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

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-
06	7500	X	6692	-0-	-808	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6627	-0-	-658	-0-	6627	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

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-
06	11550	X	6924	-0-	-4626	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9783	-0-	-1563	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

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-
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
*07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

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-
06	15900	X	14723	-0-	-1177	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	15169	-0-	-1323	-0-	15169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	39930	X	29776	-0-	-10154	-0-	29776	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	28735	-0-	-12526	-0-	28735	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
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-
06	26730	X	24002	-0-	-2728	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	20013	-0-	-7825	-0-	20013	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
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-
06	13110	X	11309	-0-	-1801	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	12370	-0-	-1177	-0-	12370	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
07	13144	X	2830	-0-	-10314	-0-	2830	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
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-
06	15720	X	12028	-0-	-3692	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	7222	-0-	-11285	-0-	7222	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
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-
06	6270	X	4782	-0-	-1488	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4952	-0-	-1527	-0-	4952	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
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-
06	8820	X	8357	-0-	-463	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	6180	X	5751	-0-	-429	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5316	-0-	-1504	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

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-
06	12000	X	9924	-0-	-2076	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9167	-0-	-3233	-0-	9167	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

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-
06	44272	X	44272	-0-	-0-	-0-	44272	2			N	-0-					-0-
*07	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

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
06	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4876	2	28	9	Y	25	28	1			10
07	DLQ G-10		4049	-0-	4049	8953	4037	2	12	9	Y	11	13	1			8

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

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-
06	48923	X	48923	-0-	-0-	-0-	48923	2			N	-0-					-0-
*07	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	39346	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

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-
06	6840	X	4942	-0-	-1898	-0-	382	1	4560	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	4256	-0-	-3277	-0-	382	1	3874	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

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-
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12304	-0-	-406	-0-	12304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	34770	X	24060	-0-	-10710	-0-	24060	2			N	-0-					-0-
07	35929	X	23372	-0-	-12557	-0-	23372	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
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-
06	43936	X	43936	-0-	-0-	-0-	43936	2			N	-0-					-0-
*07	47968	X	47968	-0-	-0-	-0-	47968	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
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-
06	15900	X	5839	-0-	-10061	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	5662	-0-	-10768	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	37530	X	34582	-0-	-2948	-0-	34582	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	35065	-0-	-2848	-0-	35065	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 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
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-
06	19320	X	17356	-0-	-1964	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	17901	-0-	-2063	-0-	17901	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	17400	X	13064	-0-	-4336	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12820	-0-	-3796	-0-	12820	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 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
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-
06	16650	X	10797	-0-	-5853	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	4799	-0-	-8035	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 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
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-
06	16560	X	5	-0-	-16555	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	13605	-0-	-5491	-0-	13605	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 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
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-
06	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	12357	-0-	-4941	-0-	12357	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 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
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-
06	10200	X	7715	-0-	-2485	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9455	-0-	-1085	-0-	9455	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	22920	X	19473	-0-	-3447	-0-	19473	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	18719	-0-	-5368	-0-	18719	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 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
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-
06	16260	X	15676	-0-	-584	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	16510	-0-	-292	-0-	16510	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 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
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-
06	T. A.		3149	-0-	3149	12219	3149	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3899	-0-	3899	16118	3899	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9990	X	9618	-0-	-372	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9443	-0-	-880	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 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
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-
06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-
*07	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 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
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-
06	17010	X	10021	-0-	-6989	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	10893	-0-	-5289	-0-	10893	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	24552	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	13920	X	12263	-0-	-1657	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
*07	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 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
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-
06	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	35651	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	35538	-0-	-4111	-0-	35538	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 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
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-
06	19680	X	15839	-0-	-3841	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15878	-0-	-3435	-0-	15878	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 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
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-
06	30660	X	26857	-0-	-3803	-0-	26857	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	27899	-0-	-3783	-0-	27899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12335	-0-	-1708	-0-	12335	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	10530	-0-	10530	39599	10530	2			N	-0-					-0-
03	0	W	10	-0-	10	39609	10	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	39609					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	39609					N	-0-					-0-
06	0	W	29762	-0-	29762	69371	29762	2			N	-0-					-0-
07	0	W	31675	-0-	31675	101046	31675	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 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
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-
06	14430	X	9428	-0-	-5002	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
07	15159	X	4842	-0-	-10317	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	32940	X	23507	-0-	-9433	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	22727	-0-	-11063	-0-	22727	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 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
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-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 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
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-
06	18780	X	18653	-0-	-127	-0-	18653	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	20321	-0-	-511	-0-	20321	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 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
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-
06	13620	X	6036	-0-	-7584	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	2334	-0-	-10190	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 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
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-
06	24823	X	24823	-0-	-0-	-0-	24823	2			N	-0-					-0-
*07	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	22073	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 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
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
06	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	2			N	-0-					123
07	7595	X	6935	-0-	-660	-0-	6935	2			N	-0-					123

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 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
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-
06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	11805	-0-	-4067	-0-	11805	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	18960	X	17891	-0-	-1069	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	17323	-0-	-2269	-0-	17323	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 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	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-
06	58920	X	45424	-0-	-13496	-0-	45424	2			N	-0-					-0-
07	60884	X	45007	-0-	-15877	-0-	45007	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	24779	2			N	-0-					-0-
*07	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	22151	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 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
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-
06	16470	X	8548	-0-	-7922	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	9583	-0-	-6041	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 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
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-
06	25500	X	17439	-0-	-8061	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
07	26164	X	15318	-0-	-10846	-0-	15318	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 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
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-
06	18390	X	14183	-0-	-4207	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	16951	-0-	-3075	-0-	16951	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 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
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-
06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
*07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	13980	X	12631	-0-	-1349	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	11058	-0-	-3388	-0-	11058	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
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-
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
*07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	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
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-
06	26790	X	24731	-0-	-2059	-0-	24731	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	24526	-0-	-305	-0-	24526	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
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-
06	11940	X	10697	-0-	-1243	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10720	-0-	-1618	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	52200	X	79	-0-	-52121	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	53940	X	-0-	-0-	-53940	-0-					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
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-
06	10680	X	9029	-0-	-1651	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9367	-0-	-1359	-0-	9367	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
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-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	20670	X	19763	-0-	-907	-0-	19763	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	19557	-0-	-748	-0-	19557	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
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-
06	16890	X	14817	-0-	-2073	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	11815	-0-	-5638	-0-	11815	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
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-
06	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-
*07	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	22366	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
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-
06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
*07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	27270	X	22314	-0-	-4956	-0-	22314	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	22169	-0-	-5080	-0-	22169	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
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-
06	25050	X	22048	-0-	-3002	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
07	25265	X	22322	-0-	-2943	-0-	22322	2			N	-0-					-0-

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
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
06	8340	X	7618	-0-	-722	-0-	269	1	7349	2	N	-0-					45
07	8122	X	7821	-0-	-301	-0-	275	1	7546	2	N	-0-					45

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 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
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-
06	29010	X	26969	-0-	-2041	-0-	26969	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	28537	-0-	-820	-0-	28537	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 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
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-
06	12240	X	5478	-0-	-6762	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	6199	-0-	-6449	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 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
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-
06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11974	-0-	-798	-0-	11974	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	25170	X	24465	-0-	-705	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	25097	-0-	-1191	-0-	25097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	41790	X	41790	-0-	-0-	-0-	41790	2			N	-0-					-0-
*07	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	41707	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	11910	X	8900	-0-	-3010	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	7206	-0-	-5101	-0-	7206	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
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-
06	21840	X	1055	-0-	-20785	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	187	-0-	-22381	-0-	187	2			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
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-
06	SWR 10		22610	-0-	22610	1341238	22610	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10		22770	-0-	22770	1364008	22770	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
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-
06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	12930	-0-	-1206	-0-	12930	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
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-
06	11730	X	9801	-0-	-1929	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	8716	-0-	-3405	-0-	8716	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
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-
06	14520	X	7438	-0-	-7082	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	7644	-0-	-6895	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13001	-0-	-3739	-0-	13001	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	39480	X	31230	-0-	-8250	-0-	31230	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	31396	-0-	-5742	-0-	31396	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 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
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-
06	19080	X	15541	-0-	-3539	-0-	15541	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	15347	-0-	-4307	-0-	15347	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	28620	X	24504	-0-	-4116	-0-	24504	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	24841	-0-	-3989	-0-	24841	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 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
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-
06	9180	X	8796	-0-	-384	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
*07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	23940	X	23087	-0-	-853	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	23662	-0-	-332	-0-	23662	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 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
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-
06	24030	X	20121	-0-	-3909	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	20455	-0-	-4376	-0-	20455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 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
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-
06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
*07	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
*07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	21750	X	19456	-0-	-2294	-0-	19456	2			N	-0-					-0-
07	21731	X	19943	-0-	-1788	-0-	19943	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 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
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-
06	3510	X	927	-0-	-2583	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2591	-0-	-1036	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 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
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-
06	23670	X	20150	-0-	-3520	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
07	24459	X	21593	-0-	-2866	-0-	21593	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 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
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-
06	19530	X	16163	-0-	-3367	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
07	20181	X	18061	-0-	-2120	-0-	18061	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 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
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-
06	24210	X	21222	-0-	-2988	-0-	21222	2			N	-0-					-0-
07	24087	X	20958	-0-	-3129	-0-	20958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 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
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-
06	23430	X	19136	-0-	-4294	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
07	24211	X	18625	-0-	-5586	-0-	18625	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	22020	X	20082	-0-	-1938	-0-	20082	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20278	-0-	-1608	-0-	20278	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
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-
06	12720	X	9732	-0-	-2988	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	6839	-0-	-6305	-0-	6839	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
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-
06	22110	X	5389	-0-	-16721	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	46	-0-	-22274	-0-	46	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
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-
06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11671	-0-	-2713	-0-	11671	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
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-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
*07	7285	X	119	-0-	-7166	-0-	119	2			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
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-
06	20790	X	20732	-0-	-58	-0-	20732	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	20733	-0-	-750	-0-	20733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	24510	X	21092	-0-	-3418	-0-	21092	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	22177	-0-	-3150	-0-	22177	2			N	-0-					-0-

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
*08	87730	X	75304	-0-	-12426	-0-	75304	2			N	-0-					-0-
*09	84900	X	67928	-0-	-16972	-0-	67928	2			N	-0-					-0-
*10	87730	X	68176	-0-	-19554	-0-	68176	2			N	-0-					-0-
*11	60300	X	57587	-0-	-2713	-0-	57587	2			N	-0-					-0-
*12	58807	X	58807	-0-	-0-	-0-	58807	2			N	-0-					-0-
*01	60155	X	60155	-0-	-0-	-0-	60155	2			N	-0-					-0-
*02	49736	X	49736	-0-	-0-	-0-	49736	2			N	-0-					-0-
*03	53128	X	53128	-0-	-0-	-0-	53128	2			N	-0-					-0-
*04	50218	X	50218	-0-	-0-	-0-	50218	2			N	-0-					-0-
05	50626	X	50626	-0-	-0-	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
06	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	46819	2			N	-0-					-0-
*07	47715	X	47715	-0-	-0-	-0-	47715	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
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-
06	19980	X	15916	-0-	-4064	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	14839	-0-	-4629	-0-	14839	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
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-
06	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	1			N	-0-					-0-
07	1054	X	387	-0-	-667	-0-	387	1			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
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-
06	31560	X	29479	-0-	-2081	-0-	29479	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	30673	-0-	-1784	-0-	30673	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
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-
06	32010	X	31848	-0-	-162	-0-	31848	2			N	-0-					-0-
07	30907	X	30858	-0-	-49	-0-	30858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	10687	-0-	-2116	-0-	10687	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
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-
06	6450	X	3807	-0-	-2643	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3739	-0-	-725	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

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
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
*06	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	4127	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		16625	-0-	16625	20752	16625	2			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
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-
06	9870	X	3317	-0-	-6553	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	3272	-0-	-6927	-0-	3272	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
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-
06	19830	X	15060	-0-	-4770	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	11598	-0-	-7932	-0-	11598	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
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
06	DLQ G-10		13603	-0-	13603	13603	13603	2			Y	-0-					48
07	DLQ G-10		14493	-0-	14493	28096	14401	2	92	9	Y	84	132	1			-0-

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
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-
06	28500	X	24369	-0-	-4131	-0-	24369	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	24354	-0-	-4104	-0-	24354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	8580	X	5355	-0-	-3225	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7967	-0-	-558	-0-	7967	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

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-
06	18150	X	17686	-0-	-464	-0-	17686	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	16929	-0-	-1702	-0-	16929	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

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-
06	18900	X	8142	-0-	-10758	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14093	-0-	-5437	-0-	14093	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

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-
06	21240	X	17450	-0-	-3790	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	17367	-0-	-3558	-0-	17367	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

*08	61092	X	61092	-0-	-0-	-0-	61092	2			N	-0-					-0-
*09	60496	X	60496	-0-	-0-	-0-	60496	2			N	-0-					-0-
*10	52930	X	52930	-0-	-0-	-0-	52930	2			N	-0-					-0-
*11	50678	X	50678	-0-	-0-	-0-	50678	2			N	-0-					-0-
*12	51806	X	51806	-0-	-0-	-0-	51806	2			N	-0-					-0-
*01	47060	X	47060	-0-	-0-	-0-	47060	2			N	-0-					-0-
*02	45719	X	45719	-0-	-0-	-0-	45719	2			N	-0-					-0-
*03	49718	X	49718	-0-	-0-	-0-	49718	2			N	-0-					-0-
*04	43323	X	43323	-0-	-0-	-0-	43323	2			N	-0-					-0-
05	42246	X	42246	-0-	-0-	-0-	42246	2			N	-0-					-0-
06	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	39527	2			N	-0-					-0-
*07	23369	X	23369	-0-	-0-	-0-	23369	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

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-
06	16650	X	13093	-0-	-3557	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	12315	-0-	-4704	-0-	12315	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 #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20790	X	13849	-0-	-6941	-0-	13849	2			N	-0-					-0-
07	21483	X	14144	-0-	-7339	-0-	14144	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 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
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-
06	24750	X	14909	-0-	-9841	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
*07	26582	X	26582	-0-	-0-	-0-	26582	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 09/01/2010 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		3972	-0-	3972	3972	3972	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		8970	-0-	8970	8970	8970	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 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
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-
06	21480	X	10342	-0-	-11138	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	20556	-0-	-1640	-0-	20556	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 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
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-
06	40759	X	40759	-0-	-0-	-0-	40759	2			N	-0-					-0-
*07	41497	X	41497	-0-	-0-	-0-	41497	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	7410	X	5786	-0-	-1624	-0-	5786	2			N	-0-					33
07	7657	X	7193	-0-	-464	-0-	7193	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 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
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-
06	20190	X	14984	-0-	-5206	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	15149	-0-	-3451	-0-	15149	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 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
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-
06	18300	X	7361	-0-	-10939	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
*07	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	20400	X	7847	-0-	-12553	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
*07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	24000	X	18664	-0-	-5336	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
07	24800	X	22143	-0-	-2657	-0-	22143	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
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-
06	51510	X	40939	-0-	-10571	-0-	40939	2			N	-0-					-0-
07	50220	X	45920	-0-	-4300	-0-	45920	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		6006	-0-	6006	6006	6006	2			N	-0-					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18781	-0-	-284	-0-	18781	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
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-
06	9990	X	7315	-0-	-2675	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7475	-0-	-1825	-0-	7475	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
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-
06	57000	X	23950	-0-	-33050	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
07	58404	X	26	-0-	-58378	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	37290	X	9538	-0-	-27752	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	12987	-0-	-10635	-0-	12987	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 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
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-
06	32640	X	26442	-0-	-6198	-0-	26442	2			N	-0-					-0-
07	33728	X	31218	-0-	-2510	-0-	31218	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9786	-0-	-196	-0-	9786	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 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
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-
06	30390	X	22873	-0-	-7517	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	27000	-0-	-3938	-0-	27000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 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
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-
06	29850	X	23643	-0-	-6207	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
07	30752	X	27736	-0-	-3016	-0-	27736	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. N/A

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-
06	14B2	EXT	35183	-0-	35183	143034	35183	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	27290	-0-	27290	170324	27290	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

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-
06	10110	X	9640	-0-	-470	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	9455	-0-	-2387	-0-	9455	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

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-
06	43710	X	39210	-0-	-4500	-0-	39210	2			N	-0-					-0-
07	44144	X	39485	-0-	-4659	-0-	39485	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

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-
06	41460	X	38653	-0-	-2807	-0-	38653	2			N	-0-					-0-
07	41478	X	37144	-0-	-4334	-0-	37144	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

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-
06	19590	X	10423	-0-	-9167	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	10913	-0-	-4339	-0-	10913	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

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-
06	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	17959	-0-	-238	-0-	17959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 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
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-
06	28050	X	19193	-0-	-8857	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	17924	-0-	-10317	-0-	17924	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 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
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-
06	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
*07	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	24695	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 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
02	0	W	24489	-0-	24489	55598	24489	2			N	-0-					-0-
03	0	W	25833	-0-	25833	81431	25833	2			N	-0-					-0-
04	0	W	22666	-0-	22666	104097	22666	2			N	-0-					-0-
05	0	W	21480	-0-	21480	125577	21480	2			N	-0-					-0-
06	0	W	20357	-0-	20357	145934	20357	2			N	-0-					-0-
07	0	W	19707	-0-	19707	165641	19707	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
*07	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	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
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-
06	28029	X	28029	-0-	-0-	-0-	28029	2			N	-0-					-0-
*07	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	28495	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
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-
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
*07	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
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-
06	7410	X	5667	-0-	-1743	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	5929	-0-	-1728	-0-	5929	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
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
06	11820	X	10865	-0-	-955	-0-	10865	3			N	-0-					22
07	11904	X	11622	-0-	-282	-0-	11622	3			N	-0-					22

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 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
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	76514	X	51251	-0-	-25263	-0-	51251	2			N	-0-					-0-
*05	73129	X	50270	-0-	-22859	-0-	50270	2			N	-0-					-0-
*06	70770	X	52171	-0-	-18599	-0-	52171	2			N	-0-					-0-
*07	73129	X	NO RPT	-0-	-73129	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	22590	X	20659	-0-	-1931	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	20662	-0-	-2681	-0-	20662	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
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-
06	33060	X	27524	-0-	-5536	-0-	27524	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	26632	-0-	-6259	-0-	26632	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
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-
06	37200	X	33527	-0-	-3673	-0-	33527	2			N	-0-					-0-
07	37138	X	34265	-0-	-2873	-0-	34265	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
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-
06	16110	X	10573	-0-	-5537	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10721	-0-	-2144	-0-	10721	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 #: 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
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-
06	10320	X	8826	-0-	-1494	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8363	-0-	-472	-0-	8363	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
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-
06	35340	X	32114	-0-	-3226	-0-	32114	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	31029	-0-	-4559	-0-	31029	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
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-
06	12150	X	8232	-0-	-3918	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	6973	-0-	-4280	-0-	6973	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	15060	X	14957	-0-	-103	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13665	-0-	-1897	-0-	13665	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
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-
06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
*07	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	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
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-
06	20490	X	15686	-0-	-4804	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	15563	-0-	-3874	-0-	15563	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
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-
06	24720	X	21371	-0-	-3349	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	21496	-0-	-2219	-0-	21496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	22020	X	19199	-0-	-2821	-0-	19199	2			N	-0-					-0-
07	22041	X	19945	-0-	-2096	-0-	19945	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

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-
06	26910	X	15281	-0-	-11629	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	16509	-0-	-7051	-0-	16509	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

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-
06	20280	X	16508	-0-	-3772	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	14797	-0-	-6159	-0-	14797	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

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-
06	20040	X	2790	-0-	-17250	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	411	-0-	-19181	-0-	411	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

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-
06	24720	X	20241	-0-	-4479	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
*07	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	20009	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

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-
06	26580	X	24118	-0-	-2462	-0-	24118	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	22138	-0-	-5080	-0-	22138	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

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-
06	21690	X	15798	-0-	-5892	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	16239	-0-	-4376	-0-	16239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	23670	X	19304	-0-	-4366	-0-	19304	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	20058	-0-	-3502	-0-	20058	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

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-
06	9300	X	8445	-0-	-855	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8642	-0-	-813	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

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
06	8280	X	7607	-0-	-673	-0-	7607	2			N	-0-					43
07	8556	X	8471	-0-	-85	-0-	8416	2	55	9	N	50	25	1			68

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

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-
06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
*07	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	15294	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

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-
06	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-
*07	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

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-
06	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
*07	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

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-
06	15570	X	328	-0-	-15242	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 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
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-
06	15810	X	2808	-0-	-13002	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	2376	-0-	-4754	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 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
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-
06	15930	X	13884	-0-	-2046	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	14254	-0-	-2207	-0-	14254	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 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
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-
06	14940	X	11606	-0-	-3334	-0-	11606	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12036	-0-	-2782	-0-	12036	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	50940	X	35222	-0-	-15718	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
07	52638	X	22278	-0-	-30360	-0-	22278	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 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
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-
06	19170	X	16746	-0-	-2424	-0-	16746	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	15908	-0-	-3901	-0-	15908	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	16590	X	13499	-0-	-3091	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	11209	-0-	-5438	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 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
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-
06	19200	X	16425	-0-	-2775	-0-	16425	2			N	-0-					-0-
07	19251	X	16717	-0-	-2534	-0-	16717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 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
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-
06	15330	X	14076	-0-	-1254	-0-	14076	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	13941	-0-	-1900	-0-	13941	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

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-
06	11640	X	6969	-0-	-4671	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	1874	-0-	-9906	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

02	14B DENY		43004	-0-	43004	43004	43004	2			N	-0-					-0-
*03	103849	X	60845	-0-	-43004	-0-	60845	2			N	-0-					-0-
*04	71280	X	61943	-0-	-9337	-0-	61943	2			N	-0-					-0-
*05	73656	X	60440	-0-	-13216	-0-	60440	2			N	-0-					-0-
*06	71280	X	51822	-0-	-19458	-0-	51822	2			N	-0-					-0-
*07	73656	X	46870	-0-	-26786	-0-	46870	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

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	172526	X	62913	-0-	-109613	-0-	62913	2			N	-0-					-0-
*05	70897	X	66819	-0-	-4078	-0-	66819	2			N	-0-					-0-
*06	68610	X	62416	-0-	-6194	-0-	62416	2			N	-0-					-0-
*07	70897	X	58282	-0-	-12615	-0-	58282	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

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-
06	14B DENY		65027	-0-	65027	298922	65027	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		61268	-0-	61268	360190	61268	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

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-
*06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	12815	3			Y	-0-					-0-
*07	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	14131	3			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

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-
06	23640	X	17077	-0-	-6563	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
07	22010	X	18472	-0-	-3538	-0-	18472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
*06	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	16962	3	135	9	Y	123	114	1			83
*07	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	17743	3	23	9	Y	21	94	1			10

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

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-
06	14610	X	13137	-0-	-1473	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	11609	-0-	-4294	-0-	11609	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

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-
06	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
*07	22934	X	22934	-0-	-0-	-0-	22934	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

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-
06	15810	X	11421	-0-	-4389	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	12055	-0-	-4282	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

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-
06	27330	X	24275	-0-	-3055	-0-	24275	2			N	-0-					-0-
07	28241	X	25843	-0-	-2398	-0-	25843	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

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-
06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	14808	-0-	-630	-0-	14808	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

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-
06	27960	X	25548	-0-	-2412	-0-	25548	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	23228	-0-	-5664	-0-	23228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	13530	X	11097	-0-	-2433	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11231	-0-	-2316	-0-	11231	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
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-
06	21870	X	12478	-0-	-9392	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	15722	-0-	-4862	-0-	15722	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
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-
06	14430	X	10676	-0-	-3754	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	8390	-0-	-6521	-0-	8390	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	11520	X	9273	-0-	-2247	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9778	-0-	-2126	-0-	9778	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
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-
06	18150	X	14160	-0-	-3990	-0-	14160	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	11203	-0-	-7552	-0-	11203	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
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-
06	37440	X	31018	-0-	-6422	-0-	31018	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	29843	-0-	-7543	-0-	29843	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
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-
06	22050	X	16234	-0-	-5816	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	15972	-0-	-6813	-0-	15972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

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-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

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-
06	20310	X	6313	-0-	-13997	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	4853	-0-	-16134	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

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-
06	37830	X	30129	-0-	-7701	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	30150	-0-	-7050	-0-	30150	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

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-
06	23280	X	12755	-0-	-10525	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

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-
06	17160	X	14774	-0-	-2386	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	14968	-0-	-2764	-0-	14968	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

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-
06	10050	X	9539	-0-	-511	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
*07	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 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
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-
06	27420	X	21776	-0-	-5644	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	20860	-0-	-7474	-0-	20860	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	19050	X	12868	-0-	-6182	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	11135	-0-	-7341	-0-	11135	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 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
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-
06	18480	X	15302	-0-	-3178	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	15222	-0-	-3874	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	40380	X	34703	-0-	-5677	-0-	34703	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	35101	-0-	-4610	-0-	35101	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
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-
06	25980	X	21095	-0-	-4885	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	20750	-0-	-4453	-0-	20750	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
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-
06	28170	X	21975	-0-	-6195	-0-	21975	2			N	-0-					-0-
07	28303	X	23520	-0-	-4783	-0-	23520	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
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-
06	44670	X	38575	-0-	-6095	-0-	38575	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	38157	-0-	-8002	-0-	38157	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 #: 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
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-
06	32910	X	26831	-0-	-6079	-0-	26831	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	28019	-0-	-4841	-0-	28019	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

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-
06	36030	X	27177	-0-	-8853	-0-	27177	2			N	-0-					-0-
07	36208	X	29112	-0-	-7096	-0-	29112	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

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-
06	26430	X	18155	-0-	-8275	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	20051	-0-	-6485	-0-	20051	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

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-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

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-
06	31530	X	25781	-0-	-5749	-0-	25781	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	25298	-0-	-5764	-0-	25298	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

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-
06	19050	X	15119	-0-	-3931	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	10971	-0-	-8714	-0-	10971	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

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-
06	19500	X	13938	-0-	-5562	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	14235	-0-	-5295	-0-	14235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 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
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-
06	30960	X	25507	-0-	-5453	-0-	25507	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	24936	-0-	-5227	-0-	24936	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

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-
06	33720	X	26665	-0-	-7055	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	26351	-0-	-6416	-0-	26351	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

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
06	19380	X	17531	-0-	-1849	-0-	17531	2			N	-0-					39
*07	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	2			N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

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-
06	13320	X	10344	-0-	-2976	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
*07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

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-
06	31620	X	27721	-0-	-3899	-0-	27721	2			N	-0-					-0-
07	31713	X	28226	-0-	-3487	-0-	28226	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

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-
06	35460	X	24701	-0-	-10759	-0-	24701	2			N	-0-					-0-
07	34007	X	21994	-0-	-12013	-0-	21994	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

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-
06	47220	X	19885	-0-	-27335	-0-	19885	2			N	-0-					-0-
07	44299	X	25272	-0-	-19027	-0-	25272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	24360	X	20691	-0-	-3669	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
07	23901	X	22570	-0-	-1331	-0-	22570	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
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-
06	33180	X	25154	-0-	-8026	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
07	34286	X	26311	-0-	-7975	-0-	26311	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
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-
06	29640	X	21624	-0-	-8016	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
07	27900	X	13557	-0-	-14343	-0-	13557	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18132	-0-	-468	-0-	18132	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 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
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-
06	39990	X	34119	-0-	-5871	-0-	34119	2			N	-0-					-0-
07	39959	X	34342	-0-	-5617	-0-	34342	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 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
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
*06	13860	X	6595	-0-	-7265	-0-	6594	3	1	9	N	1					28
07	13020	X	7705	-0-	-5315	-0-	7705	3			N	-0-					28

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	7710	X	3811	-0-	-3899	-0-	3793	3	18	9	N	16					59
07	7967	X	3433	-0-	-4534	-0-	3433	3			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 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
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-
06	16560	X	14757	-0-	-1803	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	15044	-0-	-1727	-0-	15044	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 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
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-
06	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
*07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 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
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-
06	10860	X	10410	-0-	-450	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10106	-0-	-1116	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	2			N	-0-					-0-
*07	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	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
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-
06	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
*07	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	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
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-
06	54870	X	42065	-0-	-12805	-0-	42065	2			N	-0-					-0-
07	53847	X	41437	-0-	-12410	-0-	41437	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
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
06	13080	X	12729	-0-	-351	-0-	12729	2			N	-0-					25
07	14167	X	13005	-0-	-1162	-0-	13005	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	19980	X	723	-0-	-19257	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

*08	0	W	14921	-0-	14921	378106	14921	2			N	-0-					-0-
*09	0	W	28175	-0-	28175	406281	28175	2			N	-0-					-0-
*10	439600	X	33319	-0-	-406281	-0-	33319	2			N	-0-					-0-
*11	52440	X	30366	-0-	-22074	-0-	30366	2			N	-0-					-0-
*12	74462	X	28295	-0-	-46167	-0-	28295	2			N	-0-					-0-
*01	85374	X	29419	-0-	-55955	-0-	29419	2			N	-0-					-0-
*02	77112	X	25475	-0-	-51637	-0-	25475	2			N	-0-					-0-
*03	85374	X	27683	-0-	-57691	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
*04	77670	X	26644	-0-	-51026	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	26781	-0-	-48487	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
06	72840	X	29935	-0-	-42905	-0-	29935	2			N	-0-					-0-
07	72168	X	28107	-0-	-44061	-0-	28107	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

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-
06	35820	X	29392	-0-	-6428	-0-	29392	2			N	-0-					-0-
07	34100	X	28805	-0-	-5295	-0-	28805	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

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-
06	40140	X	33879	-0-	-6261	-0-	33879	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	34610	-0-	-2187	-0-	34610	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

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-
06	21570	X	20186	-0-	-1384	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
07	22227	X	20842	-0-	-1385	-0-	20842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	23400	X	13637	-0-	-9763	-0-	13637	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	1127	-0-	-21534	-0-	1127	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
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-
*06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2			Y	-0-					-0-
*07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	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
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-
06	33930	X	28419	-0-	-5511	-0-	28419	2			N	-0-					-0-
07	33852	X	28501	-0-	-5351	-0-	28501	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
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
06	DLQ G-10		12294	-0-	12294	12294	12294	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		17036	-0-	17036	29330	17036	2			Y	-0-					8

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
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-
06	13230	X	12061	-0-	-1169	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12947	-0-	-724	-0-	12947	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
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-
06	13200	X	10054	-0-	-3146	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
*07	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	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
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-
06	37380	X	34597	-0-	-2783	-0-	34597	2			N	-0-					-0-
07	38223	X	35147	-0-	-3076	-0-	35147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			Y	-0-					-0-
*07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

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-
06	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

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	11951	-0-	-2569	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
*05	15004	X	11972	-0-	-3032	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11288	-0-	-2182	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
*07	13020	X	11393	-0-	-1627	-0-	11393	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

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-
06	39690	X	35087	-0-	-4603	-0-	35087	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	35139	-0-	-5874	-0-	35139	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

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-
06	14550	X	5997	-0-	-8553	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	3115	-0-	-11920	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

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-
06	21990	X	18760	-0-	-3230	-0-	18760	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	18800	-0-	-2621	-0-	18800	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

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-
06	31530	X	29086	-0-	-2444	-0-	29086	2			N	-0-					-0-
07	32581	X	28879	-0-	-3702	-0-	28879	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	59760	X	45465	-0-	-14295	-0-	45465	2			N	-0-					-0-
07	58094	X	44984	-0-	-13110	-0-	44984	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
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-
06	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
*07	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	17314	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
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-
06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
*07	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	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
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-
06	21600	X	16123	-0-	-5477	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	18105	-0-	-3161	-0-	18105	2			N	-0-					-0-

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
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	37886	-0-	-8397	-0-	37886	2			N	-0-					-0-
06	43500	X	35204	-0-	-8296	-0-	35204	2			N	-0-					-0-
*07	41726	X	35402	-0-	-6324	-0-	35402	2			N	-0-					-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
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-
06	21510	X	15731	-0-	-5779	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
*07	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	27354	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
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-
06	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	30233	2			N	-0-					-0-
07	34224	X	28773	-0-	-5451	-0-	28773	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 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
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-
06	36510	X	31699	-0-	-4811	-0-	31699	2			N	-0-					-0-
07	37789	X	31717	-0-	-6072	-0-	31717	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
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-
06	33240	X	23527	-0-	-9713	-0-	23527	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	21776	-0-	-10278	-0-	21776	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
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-
*06	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	23092	2			Y	-0-					-0-
*07	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	23538	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
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
*06	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	20430	2	139	9	Y	126	128	1			31
*07	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	19737	2			Y	-0-					31

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
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-
*06	26154	X	26154	-0-	-0-	-0-	26154	2			Y	-0-					-0-
*07	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	24853	2			Y	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	31800	X	27216	-0-	-4584	-0-	27216	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	27659	-0-	-1915	-0-	27659	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 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
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-
06	62010	X	30409	-0-	-31601	-0-	30409	2			N	-0-					-0-
07	60388	X	41528	-0-	-18860	-0-	41528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 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
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-
06	37860	X	30775	-0-	-7085	-0-	30775	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	30184	-0-	-7729	-0-	30184	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

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-
06	18030	X	16895	-0-	-1135	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17036	-0-	-1192	-0-	17036	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

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-
06	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-
*07	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

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-
06	13770	X	7575	-0-	-6195	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	7203	-0-	-6654	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

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-
06	31290	X	21949	-0-	-9341	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	23290	-0-	-7183	-0-	23290	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

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-
06	45690	X	-0-	-0-	-45690	-0-					N	-0-					-0-
07	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

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-
06	42840	X	38689	-0-	-4151	-0-	38689	2			N	-0-					-0-
07	44268	X	38790	-0-	-5478	-0-	38790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	44370	X	36561	-0-	-7809	-0-	36561	2			N	-0-					-0-
07	44082	X	36262	-0-	-7820	-0-	36262	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
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-
06	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-
07	34472	X	29516	-0-	-4956	-0-	29516	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
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-
06	18630	X	14223	-0-	-4407	-0-	14223	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	14029	-0-	-4323	-0-	14029	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
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-
06	35670	X	26100	-0-	-9570	-0-	26100	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	27543	-0-	-9316	-0-	27543	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	29460	X	24468	-0-	-4992	-0-	24468	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	24572	-0-	-4878	-0-	24572	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
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-
06	46200	X	39372	-0-	-6828	-0-	39372	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	39474	-0-	-8266	-0-	39474	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
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-
06	50040	X	35622	-0-	-14418	-0-	35622	2			N	-0-					-0-
07	48174	X	33797	-0-	-14377	-0-	33797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
*06	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	16821	2			Y	-0-					-0-
*07	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	17375	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
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-
06	25440	X	21472	-0-	-3968	-0-	21472	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	21725	-0-	-3633	-0-	21725	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
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
*06	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10698	2	57	9	Y	52	58	1			10
*07	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7349	2	64	9	Y	58	56	1			12

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
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
*06	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	23130	2	130	9	Y	118	132	1			23
*07	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	15899	2	144	9	Y	131	127	1			27

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
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-
06	210	X	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	372	X	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	46800	X	36872	-0-	-9928	-0-	36872	2			N	-0-					-0-
07	45446	X	36455	-0-	-8991	-0-	36455	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 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
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-
*06	28257	X	28257	-0-	-0-	-0-	28257	2			Y	-0-					-0-
*07	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 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
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-
06	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17867	-0-	-578	-0-	17867	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

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-
06	35760	X	23558	-0-	-12202	-0-	23558	2			N	-0-					-0-
07	35278	X	21929	-0-	-13349	-0-	21929	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

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-
06	36960	X	29790	-0-	-7170	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	29369	-0-	-6994	-0-	29369	2			N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

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-
06	17640	X	14363	-0-	-3277	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	12372	-0-	-5856	-0-	12372	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

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-
06	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
*07	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

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-
06	26760	X	18413	-0-	-8347	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	21957	-0-	-4269	-0-	21957	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

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-
06	30210	X	10349	-0-	-19861	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
07	31217	X	26296	-0-	-4921	-0-	26296	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 #: 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
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-
06	33150	X	30278	-0-	-2872	-0-	30278	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	30902	-0-	-2857	-0-	30902	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
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-
06	15810	X	13765	-0-	-2045	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	13802	-0-	-1977	-0-	13802	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
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-
06	26820	X	24002	-0-	-2818	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	24215	-0-	-3189	-0-	24215	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
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-
06	12000	X	9686	-0-	-2314	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9779	-0-	-2621	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	18480	X	16027	-0-	-2453	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	15874	-0-	-3222	-0-	15874	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
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-
06	18750	X	16956	-0-	-1794	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17300	-0-	-1610	-0-	17300	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
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
06	16200	X	13279	-0-	-2921	-0-	13279	2			N	-0-					247
07	16089	X	12055	-0-	-4034	-0-	12055	2			N	-0-					247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442																	
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-
06	32220	X	28672	-0-	-3548	-0-	28672	2			N	-0-					-0-
07	32860	X	27997	-0-	-4863	-0-	27997	2			N	-0-					-0-
TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794																	
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-
06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
*07	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659																	
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-
06	29580	X	28132	-0-	-1448	-0-	28132	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	26689	-0-	-2234	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189																	
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-
06	30750	X	26405	-0-	-4345	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	27001	-0-	-4774	-0-	27001	2			N	-0-					-0-
TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455																	
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-
06	27000	X	25919	-0-	-1081	-0-	25919	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	25896	-0-	-1911	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801																	
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-
06	17550	X	15716	-0-	-1834	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
*07	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102																	
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-
06	41100	X	32501	-0-	-8599	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
07	39835	X	32356	-0-	-7479	-0-	32356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 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
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-
06	44905	X	44905	-0-	-0-	-0-	44905	2			N	-0-					-0-
07	44299	X	40622	-0-	-3677	-0-	40622	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 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
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
06	DLQ G-10		13627	-0-	13627	13627	13627	2			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		16111	-0-	16111	29738	16067	2	44	9	Y	40	50	1			9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 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
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
06	DLQ G-10		16008	-0-	16008	16008	16008	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		16448	-0-	16448	32456	16448	2			Y	-0-					13

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 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
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
*06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	20516	2			Y	-0-					33
*07	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18592	2			Y	-0-	1	7			32

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
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-
06	37770	X	29496	-0-	-8274	-0-	29496	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	29224	-0-	-7697	-0-	29224	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	17040	X	13786	-0-	-3254	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13179	-0-	-1918	-0-	13179	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 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
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-
06	19290	X	15116	-0-	-4174	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	12379	-0-	-4981	-0-	12379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 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
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-
06	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18061	-0-	-3143	-0-	18061	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 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
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-
06	31920	X	24638	-0-	-7282	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	22915	-0-	-6287	-0-	22915	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DLQ G-10		18542	-0-	18542	18542	18542	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19846	-0-	19846	38388	19846	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	20265	2			Y	-0-					10
*07	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	19241	2			Y	-0-					10

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
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-
06	13170	X	8640	-0-	-4530	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10810	-0-	-2799	-0-	10810	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
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
06	DLQ G-10		20593	-0-	20593	20593	20562	2	31	9	Y	28	42	1			-0-
07	DLQ G-10		20494	-0-	20494	41087	20494	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	22590	X	18662	-0-	-3928	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	19294	-0-	-2685	-0-	19294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	13650	X	10155	-0-	-3495	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	10177	-0-	-3742	-0-	10177	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
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-
06	30810	X	10	-0-	-30800	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					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
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-
06	7080	X	6872	-0-	-208	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6922	-0-	-394	-0-	6922	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
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-
06	37110	X	26197	-0-	-10913	-0-	26197	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	25609	-0-	-11250	-0-	25609	2			N	-0-					-0-

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
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
06	DLQ G-10		13561	-0-	13561	13561	13541	2	20	9	Y	18	28	1			-0-
07	DLQ G-10		13400	-0-	13400	26961	13400	2			Y	-0-					-0-

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
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
06	31950	X	-0-	-0-	-31950	-0-					N	-0-					192
07	28086	X	1413	-0-	-26673	-0-	1413	2			N	-0-					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
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
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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	18880	-0-	-6509	-0-	18870	2	10	9	N	9	178	1			33
06	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-					33
07	23436	X	88	-0-	-23348	-0-	88	2			N	-0-					33

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
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-
06	8520	X	5963	-0-	-2557	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6692	-0-	-2112	-0-	6692	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
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-
06	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	10	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
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-
06	34320	X	22421	-0-	-11899	-0-	22421	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	26728	-0-	-8674	-0-	26728	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	16110	X	14471	-0-	-1639	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15008	-0-	-2476	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	35580	X	32122	-0-	-3458	-0-	32122	2			N	-0-					-0-
07	35061	X	31915	-0-	-3146	-0-	31915	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 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
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
*06	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	18774	2			Y	-0-					8
*07	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	18646	2			Y	-0-	1	7			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 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
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
*06	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			Y	-0-					8
*07	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			Y	-0-	1	7			7

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 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
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-
06	21210	X	18395	-0-	-2815	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	16037	-0-	-5105	-0-	16037	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 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
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
*06	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	20217	2			Y	-0-					5
*07	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18549	2	1	9	Y	1	1	7			5

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 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
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-
06	39390	X	25408	-0-	-13982	-0-	25408	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	35618	-0-	-5085	-0-	35618	2			N	-0-					-0-

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
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
*06	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			Y	-0-					14
*07	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	20417	2	1	9	Y	1	2	7			13

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
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-
06	0	W	24051	-0-	24051	434072	24051	2			N	-0-					-0-
07	0	W	23936	-0-	23936	458008	23936	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
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
06	DLQ G-10		21943	-0-	21943	21943	21910	2	33	9	Y	30	46	1			-0-
07	DLQ G-10		22144	-0-	22144	44087	22144	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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	23747	-0-	-13298	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	20661	-0-	-1389	-0-	20661	2			N	-0-					-0-
07	39091	X	20302	-0-	-18789	-0-	20302	2			N	-0-					-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
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-
06	32670	X	19020	-0-	-13650	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
07	33759	X	12548	-0-	-21211	-0-	12548	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
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-
06	35966	X	35966	-0-	-0-	-0-	35966	2			N	-0-					-0-
*07	33461	X	33461	-0-	-0-	-0-	33461	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
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-
06	28440	X	24927	-0-	-3513	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
07	29388	X	23663	-0-	-5725	-0-	23663	2			N	-0-					-0-

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
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
*06	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	14000	2			Y	-0-					17
*07	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			Y	-0-	3	7			14

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
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-
06	0	W	20952	-0-	20952	313063	20952	2			N	-0-					-0-
07	0	W	20833	-0-	20833	333896	20833	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
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-
06	45841	X	45841	-0-	-0-	-0-	45841	2			N	-0-					-0-
*07	41122	X	41122	-0-	-0-	-0-	41122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	40980	X	59	-0-	-40921	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	39246	X	26169	-0-	-13077	-0-	26169	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

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-
06	20580	X	19463	-0-	-1117	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19935	-0-	-1331	-0-	19935	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

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-
06	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4917	-0-	-2213	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

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-
06	35070	X	27991	-0-	-7079	-0-	27991	2			N	-0-					-0-
*07	34286	X	27904	-0-	-6382	-0-	27904	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

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-
06	37980	X	24432	-0-	-13548	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
07	31682	X	23537	-0-	-8145	-0-	23537	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

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-
06	34620	X	31562	-0-	-3058	-0-	31562	2			N	-0-					-0-
07	34627	X	32180	-0-	-2447	-0-	32180	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

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-
06	41430	X	33849	-0-	-7581	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	30741	-0-	-10830	-0-	30741	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 #: 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
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-
06	61890	X	54821	-0-	-7069	-0-	54821	2			N	-0-					-0-
07	63457	X	57090	-0-	-6367	-0-	57090	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
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-
06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
*07	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	13124	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
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
*06	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16738	2			Y	-0-					5
*07	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2			Y	-0-	1	7			4

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
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-
06	29940	X	23284	-0-	-6656	-0-	23284	2			N	-0-					-0-
07	28737	X	24339	-0-	-4398	-0-	24339	2			N	-0-					-0-

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
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
*06	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	22360	2			Y	-0-					55
*07	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	20551	2	1	9	Y	1	9	7			47

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
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-
06	45750	X	37233	-0-	-8517	-0-	37233	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	37804	-0-	-9471	-0-	37804	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
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-
06	48660	X	38298	-0-	-10362	-0-	38298	2			N	-0-					-0-
07	48980	X	38233	-0-	-10747	-0-	38233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	39870	X	36297	-0-	-3573	-0-	36297	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	37085	-0-	-4114	-0-	37085	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
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-
06	41400	X	36472	-0-	-4928	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
07	42780	X	37410	-0-	-5370	-0-	37410	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
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-
06	21630	X	11425	-0-	-10205	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
07	19158	X	11795	-0-	-7363	-0-	11795	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
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-
06	38944	X	38944	-0-	-0-	-0-	38944	2			N	-0-					-0-
*07	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	34055	2			N	-0-					-0-

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
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
06	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2179	2	21	9	Y	19	30	1			-0-
07	DLQ G-10		12	-0-	12	2212	12	2			Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 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
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-
06	46050	X	40819	-0-	-5231	-0-	40819	2			N	-0-					-0-
07	47585	X	40665	-0-	-6920	-0-	40665	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	44100	X	31493	-0-	-12607	-0-	31493	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	30570	-0-	-15000	-0-	30570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 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
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-
06	34500	X	48	-0-	-34452	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	34782	X	26317	-0-	-8465	-0-	26317	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 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
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-
06	34620	X	20594	-0-	-14026	-0-	20594	2			N	-0-					-0-
07	33511	X	26468	-0-	-7043	-0-	26468	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	42600	X	37901	-0-	-4699	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
*07	44699	X	44699	-0-	-0-	-0-	44699	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 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
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-
06	29700	X	24289	-0-	-5411	-0-	24289	2			N	-0-					-0-
07	29016	X	24714	-0-	-4302	-0-	24714	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	23490	X	19633	-0-	-3857	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	19213	-0-	-3634	-0-	19213	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	68670	X	57607	-0-	-11063	-0-	57607	2			N	-0-					-0-
07	70959	X	59916	-0-	-11043	-0-	59916	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 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
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-
06	43590	X	36104	-0-	-7486	-0-	36104	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	34423	-0-	-7427	-0-	34423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 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
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-
06	13680	X	13623	-0-	-57	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13488	-0-	-2198	-0-	13488	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 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
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-
06	17550	X	9879	-0-	-7671	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	1656	-0-	-16479	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 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
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-
06	2850	X	523	-0-	-2327	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	865	-0-	-1026	-0-	865	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 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
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-
06	29700	X	19939	-0-	-9761	-0-	19939	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	21838	-0-	-6713	-0-	21838	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	43170	X	37570	-0-	-5600	-0-	37570	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	38120	-0-	-5683	-0-	38120	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 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
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-
06	23850	X	20620	-0-	-3230	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	20571	-0-	-3485	-0-	20571	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 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
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-
06	48150	X	37964	-0-	-10186	-0-	37964	2			N	-0-					-0-
07	49662	X	35576	-0-	-14086	-0-	35576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 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
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-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
*07	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 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
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-
06	14670	X	11046	-0-	-3624	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12221	-0-	-2380	-0-	12221	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 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
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-
06	24810	X	18223	-0-	-6587	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	19461	-0-	-2952	-0-	19461	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 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
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-
06	44640	X	30207	-0-	-14433	-0-	30207	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	31199	-0-	-11426	-0-	31199	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	52380	X	47526	-0-	-4854	-0-	47526	2			N	-0-					-0-
07	54126	X	49978	-0-	-4148	-0-	49978	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
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-
06	15180	X	5175	-0-	-10005	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	4593	-0-	-10318	-0-	4593	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
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-
06	29310	X	20185	-0-	-9125	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	20064	-0-	-5263	-0-	20064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	0	Z	23014	-0-	23014	478513	23014	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	22580	-0-	22580	501093	22580	2			N	-0-					-0-
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293																	
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-
06	45660	X	37301	-0-	-8359	-0-	37301	2			N	-0-					-0-
07	47182	X	41775	-0-	-5407	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026																	
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-
06	29220	X	18932	-0-	-10288	-0-	18932	2			N	-0-					-0-
07	26815	X	18556	-0-	-8259	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130																	
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-
06	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					N	-0-					-0-
07	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					N	-0-					-0-
DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112																	
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-
06	27630	X	18486	-0-	-9144	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	22389	-0-	-3744	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751																	
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-
06	37680	X	29316	-0-	-8364	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
07	37417	X	29060	-0-	-8357	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214																	
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
*06	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	20223	2			Y	-0-					10
*07	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	15035	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 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
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
06	32280	X	21846	-0-	-10434	-0-	21846	2			N	-0-					18
07	30504	X	22135	-0-	-8369	-0-	22135	2			N	-0-					18

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 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
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
06	63000	X	56471	-0-	-6529	-0-	56429	2	42	9	N	38	191	1			36
07	63240	X	54155	-0-	-9085	-0-	54125	2	30	9	N	27					63

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 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
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
*06	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	13113	2	78	9	Y	71	66	1			21
*07	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			Y	-0-					21

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
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
*06	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13204	2	75	9	Y	68	92	1			20
*07	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			Y	-0-					20

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 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
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-
*06	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			Y	-0-					-0-
*07	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 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
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
*06	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	17120	2			Y	-0-					20
*07	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	2			Y	-0-					20

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 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
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-
*06	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	3			Y	-0-					-0-
*07	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	27267	X	27267	-0-	-0-	-0-	27267	3			Y	-0-					101
*07	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	3			Y	-0-					101

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 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
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-
06	26040	X	8135	-0-	-17905	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	25327	X	5862	-0-	-19465	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	55800	X	49427	-0-	-6373	-0-	49427	2			N	-0-					-0-
07	57660	X	50497	-0-	-7163	-0-	50497	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	36630	X	21783	-0-	-14847	-0-	21783	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	22190	-0-	-10856	-0-	22190	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
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-
06	31170	X	11202	-0-	-19968	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					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
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
06	DLQ G-10		24734	-0-	24734	24734	24734	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		24533	-0-	24533	49267	24533	2			Y	-0-					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
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-
06	42420	X	31144	-0-	-11276	-0-	31144	2			N	-0-					-0-
07	41292	X	30949	-0-	-10343	-0-	30949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*06	25998	X	25998	-0-	-0-	-0-	25948	3	50	9	Y	45	29	1			60
*07	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	25543	3	145	9	Y	132	161	1			31

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

02	0	W	22076	-0-	22076	175142	22076	2			Y	-0-					15
03	0	W	21174	-0-	21174	196316	21135	2	39	9	Y	35	39	1			11
04	214843	X	18527	-0-	-196316	-0-	18527	2			Y	-0-					11
05	28241	X	18747	-0-	-9494	-0-	18713	2	34	9	Y	31	34	1			8
06	DLQ G-10		17061	-0-	17061	17061	17061	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9432	-0-	9432	26493	9432	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

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-
06	41430	X	33278	-0-	-8152	-0-	33278	2			N	-0-					-0-
07	42811	X	31999	-0-	-10812	-0-	31999	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

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-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

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-
06	25590	X	24280	-0-	-1310	-0-	24280	2			N	-0-					-0-
*07	27587	X	27587	-0-	-0-	-0-	27587	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

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-
06	30870	X	23837	-0-	-7033	-0-	23837	2			N	-0-					-0-
07	27776	X	20954	-0-	-6822	-0-	20954	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

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
06	DLQ G-10		18705	-0-	18705	18705	18705	2			Y	-0-					9
07	DLQ G-10		15591	-0-	15591	34296	15591	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
*06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21828	2			Y	-0-					12
*07	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	21529	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
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
06	DLQ G-10		11491	-0-	11491	11491	11491	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		15655	-0-	15655	27146	15655	2			Y	-0-					8

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
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-
06	49530	X	39926	-0-	-9604	-0-	39926	2			N	-0-					-0-
07	51181	X	39574	-0-	-11607	-0-	39574	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
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-
06	56790	X	36214	-0-	-20576	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
07	52824	X	45820	-0-	-7004	-0-	45820	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
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-
06	33390	X	29177	-0-	-4213	-0-	29177	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	26936	-0-	-5304	-0-	26936	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
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
06	24510	X	21237	-0-	-3273	-0-	21237	2			N	-0-					44
07	24459	X	21404	-0-	-3055	-0-	21180	2	224	9	N	204	190	1			58

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
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-
06	34830	X	27459	-0-	-7371	-0-	27459	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	26857	-0-	-6468	-0-	26857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	27660	X	19608	-0-	-8052	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	6437	-0-	-22176	-0-	6437	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
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-
06	29670	X	215	-0-	-29455	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	355	-0-	-26894	-0-	355	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	39660	X	33919	-0-	-5741	-0-	33919	2			N	-0-					-0-
07	44826	X	43092	-0-	-1734	-0-	43092	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 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
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-
06	45990	X	30345	-0-	-15645	-0-	30345	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	30619	-0-	-13370	-0-	30619	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 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
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-
06	35160	X	29535	-0-	-5625	-0-	29535	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	29991	-0-	-3334	-0-	29991	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 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
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-
06	40320	X	29280	-0-	-11040	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	29369	-0-	-8544	-0-	29369	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2 EXT		62976	-0-	62976	146493	62976	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60127	-0-	60127	206620	60127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6739 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
02	0	W	15219	-0-	15219	179988	15219	2			Y	-0-					13
03	0	W	16712	-0-	16712	196700	16682	2	30	9	Y	27	31	1			9
04	0	W	11248	-0-	11248	207948	11248	2			Y	-0-					9
05	0	W	3443	-0-	3443	211391	3408	2	35	9	Y	32	33	1			8
06	0	W	6987	-0-	6987	218378	6987	2			Y	-0-					8
07	0	W	16650	-0-	16650	235028	16650	2			Y	-0-					8

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

*02	52920	X	30528	-0-	-22392	-0-	30528	2			N	-0-					-0-
*03	58590	X	29546	-0-	-29044	-0-	29546	2			N	-0-					-0-
*04	56700	X	26657	-0-	-30043	-0-	26657	2			N	-0-					-0-
*05	33790	X	27400	-0-	-6390	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
*06	32700	X	25206	-0-	-7494	-0-	25206	2			N	-0-					-0-
*07	33790	X	25002	-0-	-8788	-0-	25002	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

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-
06	18150	X	14810	-0-	-3340	-0-	14810	2			Y	-0-					-0-
07	17546	X	15429	-0-	-2117	-0-	15429	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

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-
06	36090	X	23328	-0-	-12762	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
07	34844	X	23073	-0-	-11771	-0-	23073	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

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-
06	44100	X	23840	-0-	-20260	-0-	23840	2			N	-0-					-0-
07	39401	X	25795	-0-	-13606	-0-	25795	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

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-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

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-
06	30990	X	26042	-0-	-4948	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
07	28830	X	26129	-0-	-2701	-0-	26129	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 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
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-
06	33360	X	28511	-0-	-4849	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
07	34348	X	26425	-0-	-7923	-0-	26425	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 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
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-
06	31260	X	24830	-0-	-6430	-0-	24830	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	24885	-0-	-4906	-0-	24885	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	40500	X	34924	-0-	-5576	-0-	34924	2			N	-0-					-0-
07	41850	X	34276	-0-	-7574	-0-	34276	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
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-
06	57990	X	26563	-0-	-31427	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	19286	-0-	-29012	-0-	19286	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
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-
06	58860	X	25078	-0-	-33782	-0-	25078	2			N	-0-					-0-
07	49786	X	25844	-0-	-23942	-0-	25844	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
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-
06	42600	X	19955	-0-	-22645	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
07	36239	X	22329	-0-	-13910	-0-	22329	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
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-
06	48270	X	28981	-0-	-19289	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
07	42904	X	29420	-0-	-13484	-0-	29420	2			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 #: 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
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-
06	64260	X	40116	-0-	-24144	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
07	57536	X	39007	-0-	-18529	-0-	39007	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

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-
06	37440	X	10625	-0-	-26815	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	-0-	-0-	-32209	-0-					N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

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-
06	46650	X	42698	-0-	-3952	-0-	42698	2			N	-0-					-0-
07	48298	X	46643	-0-	-1655	-0-	46643	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

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-
06	54930	X	46358	-0-	-8572	-0-	46358	2			N	-0-					-0-
07	56761	X	41848	-0-	-14913	-0-	41848	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

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
*06	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	20440	2			N	-0-					33
*07	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	24021	2	162	9	N	147	157	1			23

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

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-
06	45300	X	25790	-0-	-19510	-0-	25790	2			Y	-0-					-0-
07	42346	X	25384	-0-	-16962	-0-	25384	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	T. A.	55425	-0-	55425	111609	55425	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	54093	-0-	54093	165702	54093	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
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-
06	T. A.	55261	-0-	55261	116269	55261	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	51862	-0-	51862	168131	51862	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	T. A.	44662	-0-	44662	102039	44662	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	37328	-0-	37328	139367	37328	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	T. A.	33122	-0-	33122	33122	33122	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	50457	-0-	50457	83579	50457	2			N	-0-					-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
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-
06	T. A.	30075	-0-	30075	30075	30075	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	45585	-0-	45585	75660	45585	2			N	-0-					-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
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-
06	T. A.	32846	-0-	32846	32846	32846	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	43042	-0-	43042	75888	43042	2			N	-0-					-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
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
06	T. A.	21193	-0-	21193	208611	21193	2			Y	-0-					57
07	T. A.	21091	-0-	21091	229702	21079	2	12	9	Y	11					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	37285	-0-	37285	37285	37285	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	45892	-0-	45892	83177	45892	2		N	-0-			-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	31340	-0-	31340	31340	31340	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	36186	-0-	36186	67526	36186	2		N	-0-			-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	46320 X	30943	-0-	-15377	-0-	30943	2		N	-0-			-0-
07	44485 X	29222	-0-	-15263	-0-	29222	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	67529				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	39532	-0-	39532	107061	39532	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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	49566				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	45975	-0-	45975	95541	45975	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 #: 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
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-
06	53700	X	26366	-0-	-27334	-0-	26366	2		N	-0-			-0-
07	55490	X	26469	-0-	-29021	-0-	26469	2		N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. N/A

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	40530	X	-0-	-0-	-40530	-0-				Y	-0-			-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		52142	-0-	52142	52142	52142	2		N	-0-			-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	36011				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		50970	-0-	50970	86981	50970	2		N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

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-
06	64230	X	32909	-0-	-31321	-0-	32909	2		N	-0-			-0-
07	46004	X	33981	-0-	-12023	-0-	33981	2		N	-0-			-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. N/A

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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2436				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		36245	-0-	36245	38681	36245	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		59130	-0-	59130	59130	59130	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		71486	-0-	71486	71486	71486	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 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
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-
06	60480	X	42834	-0-	-17646	-0-	42834	2			N	-0-					-0-
*07	41810	X	41810	-0-	-0-	-0-	41810	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		19045	-0-	19045	19045	19045	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	55921	-0-	55921	74966	55921	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	46445	-0-	46445	121411	46445	2			N	-0-					-0-
06	0	W	19672	-0-	19672	141083	19672	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	141083					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		46764	-0-	46764	46764	46764	2			N	-0-					-0-
04	82804	X	36040	-0-	-46764	-0-	36040	2			N	-0-					-0-
05	73687	X	31120	-0-	-42567	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
06	71310	X	27090	-0-	-44220	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
*07	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	25552	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 09/17/2012 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		40355	-0-	40355	40355	40355	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 08/20/2012 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
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-
06	0	W	47919	-0-	47919	51223	47919	2			N	-0-					-0-
07	0	W	42995	-0-	42995	94218	42995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	87200	X	87200	-0-	-0-	-0-	87200	2			N	-0-					-0-
*07	77804	X	77804	-0-	-0-	-0-	77804	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	68202	X	68202	-0-	-0-	-0-	68202	2			N	-0-					-0-
*07	76435	X	76435	-0-	-0-	-0-	76435	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		41218	-0-	41218	41218	41218	2			N	-0-					-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	44100	X	24215	-0-	-19885	-0-	24215	2			N	-0-					-0-
07	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					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
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-
06	59520	X	32014	-0-	-27506	-0-	32014	2			N	-0-					-0-
07	61504	X	33193	-0-	-28311	-0-	33193	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 #: 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	38264	-0-	38264	38264	38264	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	41745	-0-	41745	41745	41745	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

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	41714	-0-	41714	41714	41714	2			N	-0-					-0-
06	0 W	55993	-0-	55993	97707	55993	2			N	-0-					-0-
07	0 W	50216	-0-	50216	147923	50216	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	27816	-0-	27816	27816	27816	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	27772	-0-	27772	27772	27772	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	19947	-0-	19947	19947	19752	3	195	9	N	177					177
05	0 W	38036	-0-	38036	57983	37579	3	457	9	N	415	524	1			68
06	0 W	29104	-0-	29104	87087	28840	3	264	9	N	240	183	1			125
*07	0 W	26586	-0-	26586	113673	26327	3	259	9	N	235	179	1			181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	58925	-0-	58925	58925	58925	2		N	-0-			-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	55881	-0-	55881	55881	55881	2		N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 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
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-
06	0 W	54100	-0-	54100	89286	54100	2		N	-0-			-0-
07	0 W	49042	-0-	49042	138328	49042	2		N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	47784	-0-	47784	47784	47784	2		N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	66878	-0-	66878	66878	66878	2		N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	68283 X	68283	-0-	-0-	-0-	68283	2		N	-0-			-0-
*07	85461 X	85461	-0-	-0-	-0-	85461	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 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	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-
06	T. A.		8616	-0-	8616	8616	8471	3	145	9	Y	132					132
07	55800	X	45232	-0-	-10568	-0-	44245	3	987	9	Y	897	962	1			67

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 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
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.		51782	-0-	51782	51782	51782	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		55688	-0-	55688	107470	55688	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		49101	-0-	49101	156571	49101	2			N	-0-					-0-
06	0	W	41046	-0-	41046	197617	41046	2			N	-0-					-0-
07	0	W	41776	-0-	41776	239393	41776	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8049 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 10/02/2012 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		70997	-0-	70997	70997	70997	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		70664	-0-	70664	70664	70664	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		76649	-0-	76649	147313	76649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 11/14/2012 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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		63521	-0-	63521	63521	63521	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	T. A.		11856	-0-	11856	11856	11856	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	61320	X	43020	-0-	-18300	-0-	43020	2			N	-0-					-0-
*07	63364	X	41179	-0-	-22185	-0-	41179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		5570	-0-	5570	5570	5570	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		6114	-0-	6114	6114	6114	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		48444	-0-	48444	54558	48444	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		6471	-0-	6471	61029	6471	2			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	43834	X	4990	-0-	-38844	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
*06	42420	X	37804	-0-	-4616	-0-	37804	2			N	-0-					-0-
*07	43834	X	28635	-0-	-15199	-0-	28635	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	85680	X	NO RPT	-0-	-85680	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	88536	X	NO RPT	-0-	-88536	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	73740	X	NO RPT	-0-	-73740	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	76198	X	NO RPT	-0-	-76198	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 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
02	0		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	41602	X	NO RPT	-0-	-41602	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	40260	X	NO RPT	-0-	-40260	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	41602	X	NO RPT	-0-	-41602	-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

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-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1263	3	185	9	N	168					168

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

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
06	600	N	382	-0-	-218	-0-	380	3	2	9	N	2					35
07	651	N	374	-0-	-277	-0-	373	3	1	9	N	1					36

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

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-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	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

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
06	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-	152	1			19
07	465	N	145	-0-	-320	-0-	139	2	6	9	N	5					24

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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 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
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
06	180	#	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					192
*07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

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
06	180	#	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					60
07	186	#	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

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
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					14
*07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	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

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-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

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-
06	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	279	#	48	-0-	-231	-0-	48	2			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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
06	660	#	326	-0-	-334	-0-	318	2	8	9	N	7					164
07	651	#	544	-0-	-107	-0-	534	2	10	9	N	9	154	1			19

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
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-
06	1710	#	767	-0-	-943	-0-	192	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	930	#	683	-0-	-247	-0-	180	1	503	3	Y	-0-					-0-

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
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
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					34
*07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			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
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-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	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
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
06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	Y	6					81
07	INC G-10		412	-0-	412	412	409	2	3	9	Y	3					84

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
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
06	180	#	67	-0-	-113	-0-	67	3			Y	-0-					14
*07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			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
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-
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	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
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
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	80	1	2776	2	N	-0-					94
07	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	60	1	1912	2	N	-0-					94

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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 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
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
06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	87	1	3749	2	N	-0-					4
*07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	70	1	2896	2	N	-0-					4

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	205	3	9	9	N	8					10
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	280	3	7	9	N	6					16

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	N	5					8
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	170	3	4	9	N	4					12

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	210	3	8	9	N	7					12
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	151	3	7	9	N	6					18

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					12
*07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					12

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
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
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					58
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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
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-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	112	1	35	3	N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	123	1	36	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
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-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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
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-
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					153
*07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					182
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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

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-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	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

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
06	840	#	644	-0-	-196	-0-	644	2			N	-0-					205
*07	868	#	542	-0-	-326	-0-	542	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					56
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					56
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					56
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					56
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					56
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-	56	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2013 - RECLASS TO LS 09 32560

BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

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-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	176	1			44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					194
07	T. A.		179	-0-	179	179	45	2	134	9	N	122	180	1			136

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

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
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3035	2	29	9	N	26					309
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3322	2	25	9	N	23					332

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

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
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					74
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					74

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 5816

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
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	115	1	88	2	N	-0-					239
*07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	120	1	104	2	N	-0-					239

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

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
06	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					37
07	248	#	108	-0-	-140	-0-	108	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
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
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21
07	155	#	15	-0-	-140	-0-	15	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
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
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	N	7					84
*07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					84

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
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
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	N	2					122
07	341	#	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					122

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
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-					176
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					176
*06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					176
*07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	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
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
06	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
07	217	#	150	-0-	-67	-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
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
06	900	#	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-					73
07	DELQ	PR	915	-0-	915	915	915	2			N	-0-					73

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
06	840	#	780	-0-	-60	-0-	771	2	9	9	N	8					57
07	868	#	798	-0-	-70	-0-	788	2	10	9	N	9					66

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
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-
06	330	#	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					140
07	155	#	3	-0-	-152	-0-	1	2	2	9	N	2					142

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*07	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 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
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
06	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					28
*07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	450	#	380	-0-	-70	-0-	377	3	3	9	N	3					157
07	465	#	378	-0-	-87	-0-	377	3	1	9	N	1					158

GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					63
07	434	#	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					63

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					48
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					48

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 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
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
06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	798	3	6	9	N	5					23
*07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9	9	N	8					31

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 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
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
06	240	#	129	-0-	-111	-0-	127	3	2	9	N	2	38	1			47
07	248	#	95	-0-	-153	-0-	92	3	3	9	N	3					50

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	429	3	18	9	N	16					86
07	341	#	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-	86	1			-0-

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
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-
06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	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
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
06	690	#	673	-0-	-17	-0-	666	3	7	9	N	6					35
07	713	#	687	-0-	-26	-0-	684	3	3	9	N	3					38

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
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
06	480	#	369	-0-	-111	-0-	368	3	1	9	N	1					61
07	496	#	441	-0-	-55	-0-	435	3	6	9	N	5	44	1			22

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
06	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					205
07	527	#	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-	134	1			71

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
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
06	330	#	237	-0-	-93	-0-	233	2	4	9	N	4					162
*07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					163

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
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
06	713	R	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					21
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					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
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
06	672	R	672	-0-	-0-	-0-	658	3	14	9	N	13					148
*07	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					148

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
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
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					174
07	868	N	600	-0-	-268	-0-	589	2	11	9	N	10					184

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) //CONT.// 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					42
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	2	4	9	N	4					94
07	2046	N	1462	-0-	-584	-0-	1460	2	2	9	N	2					96

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5026 - 5032

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					195
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					102
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	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
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-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	80	1	35	2	N	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	89	1	54	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
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-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	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
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-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	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
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									
06	689	R	689	-0-	-0-	-0-	634	1	55	2	N	-0-					145
07	651	#	498	-0-	-153	-0-	458	1	40	2	N	-0-					145

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
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
06	720	N	389	-0-	-331	-0-	117	1	272	2	N	-0-					59
07	620	N	386	-0-	-234	-0-	112	1	274	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					47
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	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
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
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
06	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3267	2	34	9	N	31					226
*07	3465		3465	-0-	-0-	-0-	3461	2	4	9	N	4	171	1			59

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	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

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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					49
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					49
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					49
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	204	1	574	2	Y	-0-					135
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	185	1	631	2	Y	-0-					135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			27

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 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
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-
*06	1617	X	431	-0-	-1186	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 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
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									
06	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	290	1	2319	2	N	2					80
							2	9									
*07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	280	1	2251	2	N	2					82
							2	9									

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 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
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
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	26	1	59	2	N	-0-					10
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	25	1	61	2	N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					115
07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-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
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-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					102
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					102

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	15	1	46	2	N	-0-					194
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	23	1	59	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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	12	1	943	2	N	6						99
							7	9										
*06	1050	N	324	-0-	-726	-0-	4	1	288	2	N	29	114	1				14
							32	9										
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	2						16

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

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										
06	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	3	Y	7						117
							8	9										
*07	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	1	105	1				13
							1	9										

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

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	1735	R	1735	-0-	-0-	-0-	187	1	1456	3	N	84	168	1				158
							92	9										
*06	1590	#	1516	-0-	-74	-0-	183	1	1333	3	N	-0-						158
*07	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	190	1	1411	3	N	59	168	1				49
							65	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
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									
06	3000	N	1592	-0-	-1408	4751	185	1	1366	3	Y	37					129
							41	9									
*07	3100	N	1615	-0-	-1485	3266	190	1	1410	3	Y	14					143
							15	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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

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
06	3960	#	3693	-0-	-267	-0-	3693	2			N	-0-					133
07	4061	#	3823	-0-	-238	-0-	3823	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	163	1			100
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					115
*07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	190	2	17	9	N	15					130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	570	#	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					20
07	558	#	402	-0-	-156	-0-	402	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
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
06	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					62
07	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-					62

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 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
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
06	2040	N	1739	-0-	-301	-0-	1739	2			N	-0-					86
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	1749	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					14
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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
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-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					25
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1					26

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					33
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					104
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					104
07	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
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-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

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-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	N	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	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

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-
06	3000	N	1147	-0-	-1853	320	52	1	1095	3	Y	-0-					-0-
*07	1507	N	1187	-0-	-320	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

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-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

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									
06	1815	N	890	-0-	-925	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					22
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	3	Y	-0-					22

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

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-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	14	1	381	3	N	-0-					-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	13	1	376	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

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-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	54	1	1166	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 #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	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
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-
06	DLQ G-10		231	-0-	231	1219	231	2			Y	-0-					-0-
*07	1557	N	338	-0-	-1219	-0-	338	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
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
06	11040	#	4721	-0-	-6319	-0-	4709	2	12	9	N	11					692
*07	8153		7828	-0-	-325	-0-	7817	2	11	9	N	10					702

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KING OIL & GAS 463711
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
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

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	#	290	-0-	-70	-0-	287	3	3	9	Y	3					109
*05	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					109
*06	330	#	217	-0-	-113	-0-	217	3			Y	-0-					109
07	341	#	219	-0-	-122	-0-	219	3			Y	-0-					109

NORTH RIGGS WELL #: 3 RRCID -> 021589 COMPL. DATE 08/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5135 - 5143

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
06	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					52
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

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
06	2910	#	2351	-0-	-559	-0-	2351	3			N	-0-					37
07	3038	#	2482	-0-	-556	-0-	2482	3			N	-0-					37

RIGGS, J. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150166 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5416 - 5419

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
06	510	#	98	-0-	-412	-0-	98	3			N	-0-					191
07	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					191

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

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
06	420	#	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					220
07	527	#	334	-0-	-193	-0-	334	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
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-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	450	#	254	-0-	-196	-0-	252	3	2	9	N	2					47
07	465	#	318	-0-	-147	-0-	318	3			N	-0-					47

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
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
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					21
*07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	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
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-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	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
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									
06	856	N	717	-0-	-139	-0-	147	1	564	3	Y	5					57
							6	9									
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	152	1	602	3	Y	10					67
							11	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
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
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	93	1	107	3	N	-0-					22
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	101	1	172	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
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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					75
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	146	3	6	9	N	5					80

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
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
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					83
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	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
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
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	343	2	2	9	N	2					105
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					105

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
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-
06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	465	#	241	-0-	-224	-0-	241	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
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
06	2877	R	2877	-0-	-0-	-0-	217	1	2660	3	Y	-0-					15
*07	3287	R	3287	-0-	-0-	-0-	231	1	2977	3	Y	72					87
							79	9									

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
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-
*06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	2			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
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
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	N	3					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	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
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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					5
07	651	N	396	-0-	-255	-0-	390	2	6	9	N	5					10

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
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
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					117
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	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
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
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					16
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TDC ENGINEERING, INC. 840400
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
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
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					173
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					173

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1176	X	343	-0-	-833	-0-	343	2			N	-0-					33
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					33

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	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
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
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	2			N	-0-					13
07	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

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
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	2			N	-0-					11
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

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
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					96
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					96

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

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-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	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

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
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					1
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					30
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					30

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					17
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	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
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
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					12
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	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
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
06	630	N	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					60
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	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
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
06	14B DENY		44	-0-	44	116	44	2			N	-0-					112
*07	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					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
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
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					24
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-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
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
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					1
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-	1	1			-0-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					153
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-					8
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					8
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	2	10	9	N	9					73
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					73

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
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
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	661	2	59	9	N	54					175
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	663	2	70	9	N	64					239

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					90
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

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
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	390	N	205	-0-	-185	-0-	205	2			N	-0-					20
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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
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
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					30
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					30

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
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
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					10
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 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
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
06	0	Z	5	-0-	5	974	5	2			N	-0-					4
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	974					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
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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					79
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	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
*08	2573	#	1046	-0-	-1527	-0-	690	1	151	2	N	186	177	1			121
							205	9									
*09	2520	#	1796	-0-	-724	-0-	460	1	1227	2	N	99	133	1			87
							109	9									
*10	2604	#	2229	-0-	-375	-0-	644	1	1502	2	N	75	1	8			161
							83	9									
*11	4758	R	4758	-0-	-0-	-0-	690	1	3695	2	N	339	349	1			151
							373	9									
*12	4210	R	4210	-0-	-0-	-0-	690	1	3520	2	N	-0-					151
*01	3651	R	3651	-0-	-0-	-0-	713	1	2927	2	N	10					161
							11	9									
*02	4424	#	2685	-0-	-1739	-0-	598	1	1910	2	N	161					322
							177	9									
*03	4898	#	1812	-0-	-3086	-0-	690	1	1122	2	N	-0-					322
*04	4740	#	994	-0-	-3746	-0-	644	1	291	2	N	54	177	1			199
							59	9									
*05	4185	#	1344	-0-	-2841	-0-	713	1	631	2	N	-0-					199
*06	3510	#	1765	-0-	-1745	-0-	437	1	1328	2	N	-0-					199
07	2976	#	2811	-0-	-165	-0-	667	1	2091	2	N	48	174	1			73
							53	9									

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
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-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					52
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					52

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 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
*02	4760		2032	-0-	-2728	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*03	5270		2272	-0-	-2998	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*04	5100		2160	-0-	-2940	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*05	5270		2291	-0-	-2979	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*06	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					40
*07	3268	R	3268	-0-	-0-	-0-	3177	3	91	9	N	83					123

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
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
06	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					143
*07	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			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

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-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2450	2	78	9	N	71					136
07	2790	N	2442	-0-	-348	-0-	2413	2	29	9	N	26					162

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

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
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					70
07	217	#	143	-0-	-74	-0-	141	2	2	9	N	2					72

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

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-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

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-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
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-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	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
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
*06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					70
*07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	94	2	36	9	N	33					103

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
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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1					154
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	N	7					35
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	N	12					47

STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*07	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	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

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-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

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
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					104
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					104

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					87
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	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
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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1979	3	3	9	N	3					92
05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					92
06	2190	N	518	-0-	-1672	-0-	518	3			N	-0-					92
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					92

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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	326	-0-	-914	-0-	326	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
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-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	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
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
06	3540		3058	-0-	-482	-0-	3058	2			N	-0-					28
07	3875	#	3001	-0-	-874	-0-	3001	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
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-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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
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
06	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					90
*07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	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
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-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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
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
06	7050	#	7027	-0-	-23	-0-	7027	3			N	-0-					129
07	7037	#	6766	-0-	-271	-0-	6766	3			N	-0-					129

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
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-
06	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2077	3	21	9	Y	19	17	1			2
07	2139	#	1455	-0-	-684	-0-	1455	3			Y	-0-	2	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 136337 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8162 - 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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	2566	R	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
07	2666	#	2651	-0-	-15	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

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-
06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1035	3	3	9	Y	3	3	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

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
06	780	#	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					30
07	806	#	787	-0-	-19	-0-	787	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

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
06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	N	3					127
07	2046	#	1754	-0-	-292	-0-	1754	2			N	-0-					127

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	2940	#	2844	-0-	-96	-0-	2628	3	216	9	N	196	177	1			240
07	3038	#	2886	-0-	-152	-0-	2667	3	219	9	N	199	339	1			100

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
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
06	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	2005	3	34	9	Y	31	30	1			3
07	2170	#	1900	-0-	-270	-0-	1879	3	21	9	Y	19	21	1			1

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
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-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
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
06	6544	R	6544	-0-	-0-	-0-	6540	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
*07	6709	R	6709	-0-	-0-	-0-	6706	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

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
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
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	3140	R	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	INC G-10		909	-0-	909	909	908	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	INC G-10		1645	-0-	1645	2554	1642	3	3	9	Y	3	3	1			-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B	DENY	121	-0-	121	121	108	3	13	9	N	12	11	1			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3240	#	2576	-0-	-664	-0-	2576	2			N	-0-					75
07	3348	#	2691	-0-	-657	-0-	2691	2			N	-0-					75

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
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
06	1110	#	560	-0-	-550	-0-	560	2			N	-0-					107
07	1147	#	563	-0-	-584	-0-	563	2			N	-0-					107

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	1830	#	1549	-0-	-281	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*07	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	1909	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

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

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-
06	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

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-
06	4560	#	3506	-0-	-1054	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	4712	#	2337	-0-	-2375	-0-	2337	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

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
06	3063	R	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					96
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	2874	2874	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

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-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. //CONT.// 517790
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 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
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-
06	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					51
07	2945	N	1324	-0-	-1621	-0-	1324	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	1860	#	1756	-0-	-104	-0-	1736	2	20	9	N	18					61
07	2015	#	1982	-0-	-33	-0-	1954	2	28	9	N	25					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40	173	1			53
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	719	2	44	9	N	40					93

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
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
06	7500		6346	-0-	-1154	6603	6346	2			N	-0-					52
*07	7750		5871	-0-	-1879	4724	5871	2			N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4536 - 4543

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

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-
06	7500		6347	-0-	-1153	6606	6347	2			N	-0-					-0-
*07	7750		5871	-0-	-1879	4727	5871	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

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-
06	240	N	3	-0-	-237	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
07	248	N	27	-0-	-221	B	-0-	27	3		N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	360	N	4	-0-	-356	B	-0-	4	3		N	-0-					-0-
07	372	N	41	-0-	-331	B	-0-	41	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
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-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					15
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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
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	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					22
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					22
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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
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-
06	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					42
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
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
06	2361		2361	-0-	-0-	-0-	2236	3	125	9	N	114	149	1			174
*07	2384		2384	-0-	-0-	-0-	2242	3	142	9	N	129	154	1			149

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

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
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2438	3	25	9	N	23	151	1			81
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2349	3	48	9	N	44					125

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

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-
06	630	#	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	651	#	294	-0-	-357	-0-	294	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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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

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-
06	1020	#	404	-0-	-616	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

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-
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	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
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	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	3	N	-0-					-0-
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	124	1	842	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					129
07	651	N	559	-0-	-92	-0-	558	2	1	9	N	1					130

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	240	#	69	-0-	-171	-0-	69	2			Y	-0-					32
07	248	#	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					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
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
06	300	#	86	-0-	-214	-0-	86	2			Y	-0-					15
07	310	#	33	-0-	-277	-0-	33	2			Y	-0-					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
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
06	180	#	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					56
07	186	#	20	-0-	-166	-0-	20	2			Y	-0-					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
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
06	300	#	137	-0-	-163	-0-	137	2			Y	-0-					31
07	310	#	53	-0-	-257	-0-	53	2			Y	-0-					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
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-
06	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
*07	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	1623	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
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-
06	840	#	783	-0-	-57	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	767	-0-	-101	-0-	767	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
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-
06	630	#	572	-0-	-58	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
07	651	#	561	-0-	-90	-0-	561	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	877	3	13	9	N	12					40
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	947	3	13	9	N	12					52

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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		19					N	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					29
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	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
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-
06	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	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
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
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					86
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	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
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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					49
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					49
	SMITH-HAMES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 076053	COMPL. DATE 04/11/1978				TOTAL DEPTH 6747		PERF. N/A				
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
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					85
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	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

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
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					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

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					126

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

02	2800	N	3476	-0-	676	7869	3055	3	421	9	N	383	344	1	15	8	115
03	7750		3069	-0-	-4681	3188	2755	2	314	9	N	285	344	1	1	8	55
04	6686		3498	-0-	-3188	-0-	3326	3	172	9	N	156	30	1			181
05	3006		3006	-0-	-0-	-0-	2824	3	182	9	N	165	218	1			128
06	2192		2192	-0-	-0-	-0-	2061	3	131	9	N	119	162	1			85
07	2139		NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					85

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

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
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	N	1					37
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					37

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

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-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2		N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	B	-0-	1139	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

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-
06	780	N	649	-0-	-131	B	-0-	649	2		N	-0-					-0-
07	682	N	578	-0-	-104	B	-0-	578	2		N	-0-					-0-

FERGUSON 160 WELL #: 1 RRCID -> 063468 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 3546 - 3566

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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
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-
06	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	26	1	321	2	N	-0-					-0-
*07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	26	1	345	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
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-
06	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*07	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	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
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
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					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
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
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					108
*07	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					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
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-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	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
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
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					37
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1849	-0-	1849	4112	360	1	1489	3	Y	-0-					100
03	DLQ G-10		1908	-0-	1908	6020	394	1	1514	3	Y	-0-					100
04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	7953	384	1	1549	3	Y	-0-					100
*05	3100	N	2056	-0-	-1044	6909	399	1	1640	3	Y	15					115
							17	9									
*06	3000	N	2303	-0-	-697	6212	398	1	1905	3	Y	-0-	100	1			15
*07	3100	N	2830	-0-	-270	5942	423	1	2360	3	Y	43	23	1			35
							47	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

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-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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

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-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	54	1	126	3	N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	68	1	158	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

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-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

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-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

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-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	16	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	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
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-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	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
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-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	18	1	73	3	N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	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
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-
06	540	N	13	-0-	-527	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	558	N	56	-0-	-502	-0-	3	1	53	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	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
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-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	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
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-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	3	N	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	45	1	261	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
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-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 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
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-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		83	-0-	83	83	12	1	71	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 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
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-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	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
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-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-			-0-
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	35	1	132	3	N	-0-			-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	28	1	106	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
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-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-			-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	64	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
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-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	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
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-
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	9	1	32	3	N	-0-			-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	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
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-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	19	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	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
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-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	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
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-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	14	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	17	1	66	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
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-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	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
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-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	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
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-
06	1170	N	822	-0-	-348	-0-	216	1	606	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1065	-0-	-175	-0-	278	1	787	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
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-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	21	1	116	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	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
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-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	37	1	120	3	N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	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
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-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	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
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-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	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
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-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	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
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-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	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
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-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	37	1	114	3	N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	46	1	147	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
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-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	16	1	71	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
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-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	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
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-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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
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-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	15	1	67	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
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-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	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
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-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	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
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-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	12	1	48	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
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-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	15	1	87	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
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-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	22	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	22	1	74	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
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-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	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
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-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	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
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-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	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
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-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	3	N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	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
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-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	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
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-
06	390	N	157	-0-	-233	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	26	1	111	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
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-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	19	1	72	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
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-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	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
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-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	3	N	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	7	1	27	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
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-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	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
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-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	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
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-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
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-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

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-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

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-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

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-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	26	1	79	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	36	1	109	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

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-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

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-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

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-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	14	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	14	1	39	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
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-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	14	1	44	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	16	1	53	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
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-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	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
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-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	27	1	132	3	N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	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
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-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	12	1	35	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
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-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	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
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-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	14	1	68	3	N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	26	1	124	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
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-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	21	1	102	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
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-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	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
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-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	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
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-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	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
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-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	17	1	71	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
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-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	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
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-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	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
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-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	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
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-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	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
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-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	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
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-
06	342	X	104	-0-	-238	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	19	1	110	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
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-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	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
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-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	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
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-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	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
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-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	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
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-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	12	1	68	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
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-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	27	1	156	3	N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	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
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-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	31	1	134	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	38	1	168	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
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-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	3	N	-0-					-0-
07	310	N	121	-0-	-189	-0-	18	1	103	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
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-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	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
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-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	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
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-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	5	1	28	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
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-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	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
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-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	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
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-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	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
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-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	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
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-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	34	1	199	3	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	33	1	194	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
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-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	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
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-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	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
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-
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	16	1	91	3	N	-0-					-0-
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	14	1	82	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
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-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	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
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-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	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
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-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	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
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-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	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
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-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	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
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-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

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-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

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-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

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-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	12	1	67	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

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-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

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-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

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-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

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
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-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

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
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-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

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
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-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

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
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-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

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
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-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	3	N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

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
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-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	38	1	109	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
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-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	29	1	125	3	N	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	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
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-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	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
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-
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	248	N	81	-0-	-167	-0-	12	1	69	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
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-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	27	1	108	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
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-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	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
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-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	48	1	156	3	N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	63	1	205	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
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-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	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
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-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239209 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1021 - 1064

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

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-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

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-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	27	1	100	3	N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	33	1	125	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

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-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	1	12	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	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
02	DLQ G-10		441	-0-	441	752	434	3	7	9	Y	6					67
*03	DLQ G-10		519	-0-	519	1271	519	3			Y	-0-					67
*04	DLQ G-10		403	-0-	403	1674	401	3	2	9	Y	2					69
*05	2154	N	480	-0-	-1674	-0-	480	3			Y	-0-					69
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	Y	2					71
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	Y	1					70

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
02	575	R	575	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	545	3	Y	4					12
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					12
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	561	3	Y	3					15
05	514	R	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15
06	630	#	465	-0-	-165	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					15
07	651	#	526	-0-	-125	-0-	23	1	503	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
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-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
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
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	258	1	727	3	Y	-0-					28
07	775	N	579	-0-	-196	-0-	127	1	452	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					104
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					104

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
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
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					62
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	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
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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					65
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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
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-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
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-
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	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
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-
06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	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
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-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

	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
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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					26
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	570	1	708	2	N	-0-					26
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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

	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

	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
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
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	N	2					51
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	N	1					52

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

	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
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-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	287	2	22	9	N	20					44
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	302	2	35	9	N	32					76

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
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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	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
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-
06	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	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
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
06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					25
07	1302	#	1198	-0-	-104	-0-	1191	2	7	9	N	6					31

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
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-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
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
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-
06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	434	#	389	-0-	-45	-0-	389	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
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
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					44
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	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
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
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	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
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
06	44370	X	24439	-0-	-19931	-0-	24238	2	201	9	N	183	185	1			250
07	41602	X	20659	-0-	-20943	-0-	20613	2	46	9	N	42					292

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
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
06	18960	X	11889	-0-	-7071	-0-	11844	2	45	9	N	41					292
07	19592	X	14589	-0-	-5003	-0-	14588	2	1	9	N	1					293

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
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	2	N	-0-					112
*06	240	N	192	-0-	-48	-0-	2	1	190	2	N	-0-					112
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	2	1	160	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	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

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
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-
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
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
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	3	6	9	N	5					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
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
06	210	#	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					58
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
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	831	R	831	-0-	-0-	-0-	824	3	7	9	Y	6	126	1			12
05	888	R	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	Y	12					24
06	990	#	971	-0-	-19	-0-	948	3	23	9	Y	21					45
07	1023	#	878	-0-	-145	-0-	874	3	4	9	Y	4					49

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
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-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 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
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
06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					23
*07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					23

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	330	#	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					33
07	341	#	284	-0-	-57	-0-	278	3	6	9	N	5					38

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 186559 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3976 - 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
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-
06	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*07	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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
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									
06	390	#	345	-0-	-45	-0-	62	1	277	3	Y	5					46
							6	9									
07	403	#	362	-0-	-41	-0-	67	1	291	3	Y	4					50
							4	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
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
06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					547
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*07	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					10
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					10
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					7
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					7

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 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
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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					1
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					1

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	921	N	621	-0-	-300	-0-	114	1	507	3	Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	124	1	674	3	Y	-0-					-0-

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
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-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	3	1	146	3	N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
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
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-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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

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
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					20
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

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-
06	1203	N	625	-0-	-578	-0-	15	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	13	1	561	3	Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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-
06	1115	N	661	-0-	-454	-0-	129	1	532	3	Y	-0-					-0-
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588	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
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
06	2147	N	874	-0-	-1273	-0-	21	1	853	3	Y	-0-					75
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	30	1	857	3	Y	-0-	34	1			41

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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
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
06	3000	N	1520	-0-	-1480	3763	1520	3			Y	-0-					63
*07	3100	N	1685	-0-	-1415	2348	1682	3	3	9	Y	3	54	1			12

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
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
06	7500		1744	-0-	-5756	4574	1727	3	17	9	Y	15					65
*07	5308		734	-0-	-4574	-0-	734	3			Y	-0-					65

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.)//CONT.// 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			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
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
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					5
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					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
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	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
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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					234
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					234
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ULTRA OIL & GAS, INC. //CONT.// 875633
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
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	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
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	534	-0-	-55	-0-	533	2	1	9	Y	1					26
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					26
07	INC G-10		465	-0-	465	465	465	2			Y	-0-					26

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
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
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					58
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					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
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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	185	169	1			37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
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
06	750	N	207	-0-	-543	-0-	206	2	1	9	N	1					117
07	527	N	22	-0-	-505	-0-	22	2			N	-0-					117

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SWAN PC, LP 831614
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 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
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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
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
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	43	3	91	9	N	83	186	1			62
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	34	3	110	9	N	100					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 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
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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

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-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-	117	1			84
*07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					84

WORTHINGTON //CONT.// 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 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
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
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	2	45	9	N	41					110
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					110

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					48
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

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-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 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
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
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	N	2					110
07	434	#	429	-0-	-5	-0-	428	2	1	9	N	1					111

BARNETT ENERGY, INC. 051290

HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*06	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

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 #	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					31
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					31

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485

THIGPEN WELL #: 1 RRCID -> 104438 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4414 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

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-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

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-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	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

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
06	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					53
07	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					53

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
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-
*06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

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
*06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122
*07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

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
06	180	#	96	-0-	-84	-0-	82	3	14	9	N	13	57	1			14
*07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					14

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

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
06	390	#	194	-0-	-196	-0-	166	3	28	9	N	25	115	1			27
*07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					27

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

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-
06	240	#	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

	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
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
06	1740		1636	-0-	-104	2789	1636	3			Y	-0-					17
*07	1798		1592	-0-	-206	2583	1592	3			Y	-0-					17

ALLEN WELL #: RRCID -> 185019 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 4437 PERF. 3480 - 4208

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 03/16/2007

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

	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
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
06	930	#	925	-0-	-5	-0-	919	3	6	9	Y	5	16	1			6
07	961	#	957	-0-	-4	-0-	951	3	6	9	Y	5					11

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

	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
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
06	540	#	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					3
07	558	#	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					3

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

	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
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
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					3
07	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					3

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1740		770	-0-	-970	7587	750	2	20	9	N	18					168
*07	1798		765	-0-	-1033	6554	737	2	28	9	N	25					193

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					25
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY //CONT.// 824450
KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	1271	#	127	-0-	-1144	-0-	127	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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	252	2	1	9	N	1					104
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					106

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	450	2	23	9	N	21	169	1	1	8	50
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	350	2	26	9	N	24	1	8			73

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

05	0		249	-0-	249	249	249	4			N	-0-					-0-
06	0		448	-0-	448	697	448	2			N	-0-					-0-
07	3984		696	-0-	-3288	-0-	696	2			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

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
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					93
07	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					93

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

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
06	0	W	686	-0-	686	26301	613	2	73	9	N	66					139
07	0	W	616	-0-	616	26917	503	2	113	9	N	103	171	1			71

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

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-
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	227	3	3	9	N	3					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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-
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
07	124	#	64	-0-	-60	-0-	64	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
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-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
07	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
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
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	1			Y	-0-					2
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					2

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
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
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			Y	-0-					2
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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
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
06	7500		439	-0-	-7061	870	240	3	199	9	N	181	181	1			2
*07	1208	N	338	-0-	-870	-0-	227	3	111	9	N	101	176	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
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	470	-0-	-1810	-0-	431	2	39	9	N	35					66
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
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	7500		3953	-0-	-3547	24909	3874	2	79	9	N	72					124
05	7750		3831	-0-	-3919	20990	3831	2			N	-0-					124
06	4260	#	NO RPT	-0-	-4260	16730					N	NO RPT					124
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16730					N	NO RPT					124

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

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
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-
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	759	-0-	-295	-0-	759	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	467	2	1	9	N	1					56
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1					57

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					77
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
06	450		81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	465		227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

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-
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-

HAWKINS, G. A. 366830

HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

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-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

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
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					57
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57

ELLIS-WHALEY WELL #: 4 RRCID -> 141063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4078 - 4090

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

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	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

	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
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-
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

HERRING, RAY 380295
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

	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
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
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					1

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

	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
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
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					106
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					106

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 4008

	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
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-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

	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
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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					143
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
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-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

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
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					141
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					141

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

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-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4158 - 4170

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	2			N	-0-					132
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	332	2	19	9	N	17					149

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 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
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	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	103	-0-	-21	-0-	82	3	21	9	Y	19	173	1			12
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	101	3	18	9	Y	16					28
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 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
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
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	N	9					155
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1023	3	86	9	N	78	160	1			73

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
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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
06	900	N	773	-0-	-127	-0-	761	3	12	9	N	11					126
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
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
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			Y	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
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
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
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
07	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

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
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	N	2	1	8			297
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					297

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

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
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

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-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAINWATER, JOHN 689110

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-	78	1			45
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	262	2	2	9	N	2	45	7			2
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	255	2	2	9	N	2					4
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					6
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					8
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					9

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	213	-0-	-159	-0-	212	2	1	9	N	1					214
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					215
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					216

RANGER OPERATING CO. 691776

HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					5
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
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	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					14
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					32
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	305	2	3	9	N	3					64
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					67

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					121
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6					127

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	56	1	202	2	N	-0-					84
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	56	1	387	2	N	7					91
							8	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 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
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
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					50
*07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					52

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 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
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
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					56
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					56

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
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
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	N	8	1	8			12
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					12

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	814	2	23	9	N	21					193
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	820	2	14	9	N	13					206

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					152
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					152

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

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
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					74
07	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					74

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

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
06	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1617	2	279	9	N	254	178	1	2	8	212
07	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1618	2	279	9	N	254	361	1	3	8	102

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

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-
06	6840	#	2354	-0-	-4486	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	5394	#	2071	-0-	-3323	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

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
06	3960	#	3369	-0-	-591	-0-	3272	2	97	9	N	88	169	1	1	8	85
07	4526	#	3465	-0-	-1061	-0-	3358	2	107	9	N	97					182

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	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

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800

DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

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
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					5
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

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
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					29
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

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
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	346	2	177	9	N	161	179	1			24
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	384	2	199	9	N	181	167	1			38

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
07	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
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
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	43	1	47	2	N	1	1	8			115
							1	9									
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	41	1	63	2	N	2	2	8			115
							2	9									

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
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-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	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
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-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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
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-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	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

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		171				N	-0-					-0-
07	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

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-
06	390	#	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	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

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-
06	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	#	361	-0-	-42	-0-	361	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

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
06	2010	#	507	-0-	-1503	-0-	507	3			N	-0-					254
07	2077	#	62	-0-	-2015	-0-	62	3			N	-0-					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

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-
*06	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC //CONT.// 833621
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
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-
*06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	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
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-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
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
06	450	N	72	-0-	-378	-0-	69	3	3	9	N	3					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105