

Summary of preliminary Spring 2016 forecast data

Prepared 3/21/16 by Dan Stickel

Spring 2016 preliminary forecast

Fiscal Year	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
ANS WC Sales Price \$/bbl	\$ 39.52	\$ 38.89	\$ 43.79	\$ 48.89	\$ 54.48	\$ 60.29	\$ 61.64	\$ 63.03	\$ 64.45	\$ 65.90	\$ 67.38
ANS Production (including Federal OCS) mmbbls/day	0.517	0.507	0.489	0.484	0.454	0.419	0.387	0.357	0.327	0.301	0.277
ANS Lease Expenditures MM\$	\$ 6,550	\$ 6,046	\$ 6,290	\$ 5,959	\$ 5,589	\$ 5,405	\$ 5,119	\$ 4,830	\$ 4,535	\$ 4,265	\$ 4,022
Total petroleum royalties (including PF/SF share) MM\$	\$ 728	\$ 706	\$ 783	\$ 880	\$ 933	\$ 957	\$ 900	\$ 845	\$ 791	\$ 738	\$ 693
Petroleum Royalties - GF share MM\$	\$ 504	\$ 488	\$ 540	\$ 601	\$ 637	\$ 658	\$ 622	\$ 586	\$ 550	\$ 514	\$ 483
Production tax MM\$	\$ 142	\$ 54	\$ 24	\$ 19	\$ 20	\$ 39	\$ 111	\$ 223	\$ 204	\$ 279	\$ 287
SPRING 2016 GFUR Oil Revenue	\$ 780	\$ 691	\$ 787	\$ 873	\$ 939	\$ 1,007	\$ 1,037	\$ 1,105	\$ 1,043	\$ 1,075	\$ 1,045
SPRING 2016 Total GFUR	\$ 1,316	\$ 1,232	\$ 1,346	\$ 1,446	\$ 1,522	\$ 1,605	\$ 1,647	\$ 1,733	\$ 1,685	\$ 1,733	\$ 1,718
Tax credits for refund	\$ 500	\$ 825	\$ 450	\$ 285	\$ 250	\$ 250	\$ 250	\$ 250	\$ 250	\$ 250	\$ 250

Fall 2015 forecast

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
ANS WC Sales Price \$/bbl	\$ 49.58	\$ 56.24	\$ 62.73	\$ 68.95	\$ 71.05	\$ 77.68	\$ 80.00	\$ 81.80	\$ 84.53	\$ 87.35	\$ 89.32
ANS Production (including Federal OCS) mmbbls/day	0.500	0.505	0.498	0.488	0.460	0.424	0.391	0.360	0.329	0.302	0.278
ANS Lease Expenditures MM\$	\$ 6,889	\$ 6,465	\$ 6,507	\$ 6,032	\$ 5,592	\$ 5,327	\$ 5,012	\$ 4,723	\$ 4,429	\$ 4,162	\$ 3,923
Total petroleum royalties (including PF/SF share) MM\$	\$ 938	\$ 1,090	\$ 1,208	\$ 1,302	\$ 1,257	\$ 1,269	\$ 1,204	\$ 1,129	\$ 1,067	\$ 1,006	\$ 942
Petroleum Royalties - GF share MM\$	\$ 650	\$ 758	\$ 840	\$ 901	\$ 869	\$ 884	\$ 843	\$ 794	\$ 753	\$ 711	\$ 667
Production tax MM\$	\$ 172	\$ 188	\$ 277	\$ 296	\$ 296	\$ 318	\$ 307	\$ 287	\$ 293	\$ 301	\$ 281
FALL 2015 GFUR Oil Revenue	\$ 1,062	\$ 1,237	\$ 1,443	\$ 1,532	\$ 1,494	\$ 1,535	\$ 1,476	\$ 1,399	\$ 1,362	\$ 1,326	\$ 1,255
FALL 2015 Total GFUR	\$ 1,593	\$ 1,796	\$ 2,021	\$ 2,130	\$ 2,111	\$ 2,173	\$ 2,132	\$ 2,077	\$ 2,061	\$ 2,046	\$ 1,997
Tax credits for refund	\$ 500	\$ 625	\$ 375	\$ 250	\$ 250	\$ 250	\$ 250	\$ 250	\$ 250	\$ 250	\$ 250

Difference Between Fall 2015 to Spring 2016 preliminary

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
F15 to S16 change: ANS WC Sales Price \$/bbl	\$ (10.06)	\$ (17.35)	\$ (18.95)	\$ (20.06)	\$ (16.58)	\$ (17.39)	\$ (18.36)	\$ (18.77)	\$ (20.08)	\$ (21.45)	\$ (21.94)
F15 to S16 change: ANS Production mmbbls/day	0.016	0.002	(0.009)	(0.003)	(0.006)	(0.005)	(0.004)	(0.003)	(0.002)	(0.002)	(0.001)
F15 to S16 change: ANS Lease Expenditures MM\$	\$ (338)	\$ (419)	\$ (217)	\$ (74)	\$ (2)	\$ 78	\$ 108	\$ 108	\$ 106	\$ 103	\$ 99
F15 to S16 change: Total petro royalties (incl PF/SF) MM\$	\$ (210)	\$ (383)	\$ (425)	\$ (422)	\$ (323)	\$ (312)	\$ (303)	\$ (283)	\$ (276)	\$ (268)	\$ (249)
F15 to S16 change: Petroleum Royalties - GF share MM\$	\$ (146)	\$ (270)	\$ (300)	\$ (300)	\$ (232)	\$ (226)	\$ (221)	\$ (208)	\$ (203)	\$ (198)	\$ (185)
F15 to S16 change: Production tax MM\$	\$ (30)	\$ (134)	\$ (253)	\$ (278)	\$ (275)	\$ (279)	\$ (196)	\$ (64)	\$ (89)	\$ (22)	\$ 6
F15 to S16 change: GFUR Oil Revenue	\$ (282)	\$ (547)	\$ (656)	\$ (660)	\$ (555)	\$ (528)	\$ (439)	\$ (294)	\$ (319)	\$ (250)	\$ (209)
F15 to S16 change: Total GFUR	\$ (277)	\$ (564)	\$ (675)	\$ (684)	\$ (589)	\$ (568)	\$ (485)	\$ (343)	\$ (375)	\$ (313)	\$ (279)
F15 to S16 change: Tax credits for refund	\$ -	\$ 200	\$ 75	\$ 35	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -