

**WYOMING DEPARTMENT OF REVENUE
MINERAL SEVERANCE TAX DISTRIBUTION
JANUARY 2009**

Revenue Code	Mineral Description	Tax Exempt Description	WYDOT	CAPCON	ROAD CONSTRUCTION	DEQ FIN. RESP.	DEQ CORR. ACTION	PWMTF	General Fund	Budget Reserve	Capital Facilities	Water Development I	Water Development II	Water Development III	Cities, Towns, Counties	Totals
1302	Surface Coal	Base	\$ 618,454.24	\$ 332,794.06	\$ 414,207.17	\$ -	\$ -	\$ 23,768,536.74	\$ 18,195,396.63	\$ 18,605,596.64	\$ -	\$ 1,778,234.32	\$ 299,943.09	\$ 71,415.00	\$ 1,875,358.89	\$ 65,959,936.78
1302	Surface Coal	Coal exceeding \$ 0.60 per ton	\$ 2,125.07	\$ 1,143.52	\$ 1,423.26	\$ -	\$ -	\$ 411,476.99	\$ 90,642.31	\$ 120,173.27	\$ -	\$ 6,110.17	\$ 1,030.61	\$ 245.38	\$ 6,443.88	\$ 640,814.46
1302	Surface Coal	Coal exceeding \$.80 per ton	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1302	Underground Coal	Base	\$ 3,560.74	\$ 1,916.06	\$ 2,384.80	\$ -	\$ -	\$ 415,329.67	\$ 92,104.11	\$ 81,810.08	\$ -	\$ 10,238.17	\$ 1,726.92	\$ 411.17	\$ 10,797.36	\$ 620,279.08
1302	Underground Coal	Coal exceeding \$ 0.30 per ton	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Coal Total			\$ 624,140.05	\$ 335,853.64	\$ 418,015.23	\$ -	\$ -	\$ 24,595,343.40	\$ 18,378,143.05	\$ 18,807,579.99	\$ -	\$ 1,794,582.66	\$ 302,700.62	\$ 72,071.55	\$ 1,892,600.13	\$ 67,221,030.32
1303	Trona	Base	\$ 66,793.30	\$ 35,941.90	\$ 44,734.52	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,798,399.01	\$ 1,675,988.64	\$ -	\$ 192,050.08	\$ 32,394.00	\$ 7,712.82	\$ 202,539.62	\$ 4,056,553.89
Trona Total			\$ 66,793.30	\$ 35,941.90	\$ 44,734.52	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,798,399.01	\$ 1,675,988.64	\$ -	\$ 192,050.08	\$ 32,394.00	\$ 7,712.82	\$ 202,539.62	\$ 4,056,553.89
1304	Uranium	Base	\$ 5,562.64	\$ 2,993.28	\$ 3,725.56	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 101,005.42	\$ 42,043.00	\$ -	\$ 15,994.20	\$ 2,697.80	\$ 642.32	\$ 16,867.76	\$ 191,531.98
Uranium Total			\$ 5,562.64	\$ 2,993.28	\$ 3,725.56	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 101,005.42	\$ 42,043.00	\$ -	\$ 15,994.20	\$ 2,697.80	\$ 642.32	\$ 16,867.76	\$ 191,531.98
1305	Oil	Stripper 10	\$ 65,675.46	\$ 35,340.66	\$ 43,986.69	\$ -	\$ -	\$ 5,643,750.53	\$ 1,547,195.51	\$ 1,205,737.96	\$ -	\$ 188,835.75	\$ 31,851.49	\$ 7,585.17	\$ 199,149.69	\$ 8,969,108.91
1305	Oil	Stripper 15	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1316	LUST from WYDOT to DEQ		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Stripper Oil Total			\$ 65,675.46	\$ 35,340.66	\$ 43,986.69	\$ -	\$ -	\$ 5,643,750.53	\$ 1,547,195.51	\$ 1,205,737.96	\$ -	\$ 188,835.75	\$ 31,851.49	\$ 7,585.17	\$ 199,149.69	\$ 8,969,108.91
1307	Other	Base	\$ 5,683.44	\$ 3,058.31	\$ 3,806.45	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 190,104.58	\$ 216,767.06	\$ -	\$ 16,341.60	\$ 2,756.41	\$ 656.27	\$ 17,234.12	\$ 456,408.24
Other Valuable Products Total			\$ 5,683.44	\$ 3,058.31	\$ 3,806.45	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 190,104.58	\$ 216,767.06	\$ -	\$ 16,341.60	\$ 2,756.41	\$ 656.27	\$ 17,234.12	\$ 456,408.24
1308	Oil	Base	\$ 491,251.85	\$ 264,347.16	\$ 329,014.59	\$ -	\$ -	\$ 15,912,487.37	\$ 10,561,807.83	\$ 6,996,421.58	\$ -	\$ 1,412,493.01	\$ 238,252.05	\$ 56,728.23	\$ 1,489,643.00	\$ 37,752,446.67
1308	Oil	Marathon Special Exemption	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 288,681.17	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 288,681.17
1308	Oil	New Well	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1308	Oil	Recompletion	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1308	Oil	Renewed Production	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 67.65	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 67.65
1308	Oil	S71 - pre 2000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1308	Oil	Workover	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1316	LUST from WYDOT to DEQ		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Oil Total			\$ 491,251.85	\$ 264,347.16	\$ 329,014.59	\$ -	\$ -	\$ 16,201,236.19	\$ 10,561,807.83	\$ 6,996,421.58	\$ -	\$ 1,412,493.01	\$ 238,252.05	\$ 56,728.23	\$ 1,489,643.00	\$ 38,041,195.49
1309	Natural Gas	Base	\$ 2,046,521.36	\$ 1,101,255.14	\$ 1,370,654.68	\$ -	\$ -	\$ 55,781,125.67	\$ 39,096,463.61	\$ 19,340,458.50	\$ -	\$ 5,884,303.07	\$ 992,558.71	\$ 236,375.16	\$ 6,205,756.45	\$ 132,055,472.35
1309	Natural Gas	New Well	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1309	Natural Gas	Recompletion	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1309	Natural Gas	S37 - pre 2000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1309	Natural Gas	S70 - pre 2000	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1309	Natural Gas	Workover	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1316	LUST from WYDOT to DEQ		\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,221,807.07	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,221,807.07
Natural Gas Total			\$ 2,046,521.36	\$ 1,101,255.14	\$ 1,370,654.68	\$ -	\$ 3,221,807.07	\$ 55,781,125.67	\$ 39,096,463.61	\$ 19,340,458.50	\$ -	\$ 5,884,303.07	\$ 992,558.71	\$ 236,375.16	\$ 6,205,756.45	\$ 135,277,279.42
1310	Oil	Lease Condensate	\$ 151,031.34	\$ 81,273.33	\$ 101,153.19	\$ -	\$ -	\$ 3,937,834.13	\$ 2,767,495.28	\$ 1,191,735.53	\$ -	\$ 434,255.55	\$ 73,251.31	\$ 17,445.19	\$ 457,978.00	\$ 9,213,452.85
Lease Condensate Total			\$ 151,031.34	\$ 81,273.33	\$ 101,153.19	\$ -	\$ -	\$ 3,937,834.13	\$ 2,767,495.28	\$ 1,191,735.53	\$ -	\$ 434,255.55	\$ 73,251.31	\$ 17,445.19	\$ 457,978.00	\$ 9,213,452.85
1311	Oil	Tertiary Production	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Tertiary Oil Total			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1313	Oil	Wildcat	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Wildcat Oil Total			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
1314	Natural Gas	Wildcat	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Wildcat Gas Total			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3304	Interest	Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,453,345.16	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,453,345.16
Interest Total			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,453,345.16	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,453,345.16
3306	Penalty	Base	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 253,674.71	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 253,674.71
Penalty Total			\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 253,674.71	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 253,674.71
Grand Totals			\$ 3,456,659.44	\$ 1,860,063.42	\$ 2,315,090.91	\$ -	\$ 3,221,807.07	\$ 106,159,289.92	\$ 76,147,634.16	\$ 49,476,732.26	\$ -	\$ 9,938,855.92	\$ 1,676,462.39	\$ 399,216.71	\$ 10,481,768.77	\$ 265,133,580.97