

**EXHIBIT NO. ___(RG-24C)
DOCKET NO. UE-07___/UG-07___
2007 PSE GENERAL RATE CASE
WITNESS: ROGER GARRATT**

**BEFORE THE
WASHINGTON UTILITIES AND TRANSPORTATION COMMISSION**

**WASHINGTON UTILITIES AND
TRANSPORTATION COMMISSION,**

Complainant,

v.

PUGET SOUND ENERGY, INC.,

Respondent.

**Docket No. UE-07___
Docket No. UG-07___**

**TWENTY-THIRD EXHIBIT (CONFIDENTIAL) TO THE
PREFILED DIRECT TESTIMONY OF
ROGER GARRATT
ON BEHALF OF PUGET SOUND ENERGY, INC.**

**REDACTED
VERSION**

DECEMBER 3, 2007

Hopkins Ridge Expansion Project Summary for 2007 General Rate Case

Days	30	31	31	28	31	30	31	31	30	31	31	30	31	31	30	31	11/08-10/09
Month	Nov-08	Dec-08	Jan-09	Feb-09	Mar-09	Apr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Aug-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dec-09	Jan-10	Feb-10	Rate Year

30,813

Linked to AURORA General

Transmission Rates	30	31	31	28	31	30	31	31	30	31	31	30	31	31	30	31	11/08-10/09
HPA Energy Imbalance (Hour Ahead)	\$ 102	\$ 157	\$ 091	\$ 095	\$ 169	\$ 097	\$ 087	\$ 058	\$ 108	\$ 126	\$ 104	\$ 104	\$ 095	\$ 095	\$ 104	\$ 095	\$ 095
Spinning Variable	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 793	\$ 813
Supplemental Variable	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 346	\$ 355
BPA Wind Integration Cost (Intra-Hr)	\$ 089	\$ 089	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092	\$ 092
DA operating Costs	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%	\$ 2.5%

Variable Power Costs	30	31	31	28	31	30	31	31	30	31	31	30	31	31	30	31	11/08-10/09
HPA Energy Imbalance (Hour Ahead)	\$ 1,657	\$ 2,898	\$ 1,811	\$ 1,264	\$ 4,410	\$ 1,505	\$ 1,728	\$ 968	\$ 1,888	\$ 1,789	\$ 1,635	\$ 1,411	\$ 1,411	\$ 1,411	\$ 1,635	\$ 1,411	\$ 22,964
Spinning Variable	\$ 322	\$ 366	\$ 366	\$ 265	\$ 516	\$ 308	\$ 392	\$ 329	\$ 346	\$ 282	\$ 312	\$ 300	\$ 300	\$ 300	\$ 312	\$ 300	\$ 4,133
Supplemental Variable	\$ 322	\$ 366	\$ 366	\$ 265	\$ 516	\$ 308	\$ 392	\$ 329	\$ 346	\$ 282	\$ 312	\$ 300	\$ 300	\$ 300	\$ 312	\$ 300	\$ 4,133
HPA Wind Integration Cost (Intra-Hr)	\$ 5,627	\$ 6,381	\$ 6,007	\$ 4,618	\$ 9,006	\$ 5,369	\$ 6,844	\$ 5,743	\$ 6,034	\$ 4,919	\$ 5,449	\$ 5,242	\$ 5,242	\$ 5,242	\$ 5,449	\$ 5,242	\$ 72,139
DA operating Costs	\$ 1,454	\$ 1,649	\$ 1,829	\$ 1,223	\$ 2,385	\$ 1,422	\$ 1,812	\$ 1,521	\$ 1,598	\$ 1,302	\$ 1,443	\$ 1,354	\$ 1,354	\$ 1,354	\$ 1,443	\$ 1,354	\$ 18,990
Variable Power Costs	\$ 9,383	\$ 11,660	\$ 11,339	\$ 7,634	\$ 16,833	\$ 8,911	\$ 11,168	\$ 8,890	\$ 10,211	\$ 8,574	\$ 9,150	\$ 8,607	\$ 8,607	\$ 8,607	\$ 9,150	\$ 8,607	\$ 122,360

These costs are included within the Hopkins Ridge total costs in Not in Models.

NIM in Hopkins Ridge

Production O&M	30	31	31	28	31	30	31	31	30	31	31	30	31	31	30	31	11/08-10/09
Backfeed Power	\$ 19,883	\$ 20,292	\$ 21,091	\$ 19,820	\$ 22,256	\$ 20,237	\$ 21,056	\$ 20,445	\$ 20,606	\$ 19,987	\$ 20,281	\$ 20,095	\$ 20,095	\$ 20,095	\$ 20,281	\$ 20,095	\$ 246,049
Turbine O&M	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 38,900
O&M	\$ 779	\$ 779	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 9,545
Royalty Payments	\$ 4,021	\$ 4,021	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 48,445
Total Pred'n O&M	\$ 33,287	\$ 35,972	\$ 36,470	\$ 31,495	\$ 43,130	\$ 33,188	\$ 36,265	\$ 33,375	\$ 34,857	\$ 32,601	\$ 33,472	\$ 32,743	\$ 32,743	\$ 32,743	\$ 33,472	\$ 32,743	\$ 416,855

O&M	30	31	31	28	31	30	31	31	30	31	31	30	31	31	30	31	11/08-10/09
Property Tax	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 3,242	\$ 38,900
Insurance	\$ 779	\$ 779	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 799	\$ 9,545
Total O&M	\$ 4,021	\$ 4,021	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 4,040	\$ 48,445
Total Operating Expenses	\$ 33,287	\$ 35,972	\$ 36,470	\$ 31,495	\$ 43,130	\$ 33,188	\$ 36,265	\$ 33,375	\$ 34,857	\$ 32,601	\$ 33,472	\$ 32,743	\$ 32,743	\$ 32,743	\$ 33,472	\$ 32,743	\$ 416,855

MW Capacity	7.2
amW	2.38
Cap Factor	33.00%

Text in box is Confidential

CONFIDENTIAL PER
WAC 480-07-160

Redacted