

**EXHIBIT NO. \_\_\_(PKW-4C)  
DOCKETS UE-17\_\_\_/UG-17\_\_\_  
2017 GENERAL RATE CASE  
WITNESS: PAUL K. WETHERBEE**

**BEFORE THE  
WASHINGTON UTILITIES AND TRANSPORTATION COMMISSION**

**WASHINGTON UTILITIES AND  
TRANSPORTATION COMMISSION,**

**Complainant,**

**v.**

**PUGET SOUND ENERGY,**

**Respondent.**

**Docket UE-17\_\_\_**

**Docket UG-17\_\_\_**

**THIRD EXHIBIT (CONFIDENTIAL) TO THE  
PREFILED DIRECT TESTIMONY OF**

**PAUL K. WETHERBEE**

**ON BEHALF OF PUGET SOUND ENERGY**

**REDACTED  
VERSION**

**JANUARY 13, 2017**

**PUGET SOUND ENERGY**  
**17GRC As Filed vs 2016 Power Costs Update Power Costs Comparison**  
(dollars in thousands)

A/C	Contract/Resource	2017 GRC As Filed (Jan18-Dec18)			2016 Power Costs Update (Dec16-Nov17)			Increase / (Decrease) Costs			2017 GRC		2016 Power Costs		Change Incr/(Decr) MWH
		AURORA	NIM	Total	AURORA	NIM	Total	AURORA	Other	Total	As Filed MWH	Update MWH	As Filed MWH	Update MWH	
555H	Lower Baker	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555H	Upper Baker	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555H	Snoqualmie Falls	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555H	Mid-C Canadian EA	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	(188,285)	28,462	XXXX
555H	Mid-C Rock Island	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	660,639	681,645	(21,006)
555H	Mid-C Rocky Reach	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	1,534,399	1,632,335	(97,937)
555H	Mid-C Priest Rapids Project	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	61,440	61,148	293
555H	Mid-C Douglas Wells	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	932,340	1,275,041	(342,701)
555H	Wells PPA	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
501	Colstrip 1&2	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
501	Colstrip 3&4	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Goldendale	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Mint Farm	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Sumas	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Freddy1	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Encogen	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Fredonia 1&2	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Fredonia 3&4	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Frederickson 1&2	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Whitehorn 2&3	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Ferndale	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555	KlamathPeaker	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555W	Hopkins Ridge	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555W	Wild Horse	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555W	Wild Horse Expansion	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555W	LSR1	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555W	Klondike Wind PPA	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555	Baker Replacement	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,009	7,006	2
555	Barelays PPA	-	-	-	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555	PG&E Exchange	-	(0)	(0)	-	5	5	(5)	(5)	(5)	(5)	(5)	(8)	179	(187)
555	Point Roberts BC Hydro	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555	Centralia PPA	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555H	Electron PPA	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX

**REDACTED  
VERSION**

**PUGET SOUND ENERGY**  
**17GRC As Filed vs 2016 Power Costs Update Power Costs Comparison**

(dollars in thousands)

A/C	Contract/Resource	2017 GRC As Filed (Jan18-Dec18)			2016 Power Costs Update (Dec16-Nov17)			Increase / (Decrease) Costs			2017 GRC		2016 Power Costs		Change Incr/(Decr) MWh
		AURORA	NIM	Total	AURORA	NIM	Total	AURORA	Other	Total	As Filed MWh	Update MWh	2017 MWh	2016 MWh	
		Prices = 9.23.16			Prices = 8.26.16										
555	QF Hutchinson Hydro	-	-	-	4	-	4	(4)	-	(4)	-	-	-	105	(105)
555	QF Koma Kulshan	3,252	-	3,252	3,184	-	3,184	68	-	68	39,681	39,088	39,088	592	592
555	QF Twin Falls	5,408	-	5,408	5,251	-	5,251	157	-	157	72,109	70,014	70,014	2,095	2,095
555	QF Weeks Falls	993	-	993	961	-	961	33	-	33	13,246	12,807	12,807	439	439
555	WNP-3 Exchange BPA Firm	-	-	-	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555	WNP-3 Return	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
555	Sch91/Contracts	11,376	-	11,376	10,473	-	10,473	903	-	903	118,735	119,045	119,045	(310)	(310)
447	Market Sale PSE's	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555	Market Purchase PSE's	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555MP	Market Purchase	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
447	Market Sale	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555	Peak Planning	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555	BEP Amortization	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555	Douglas Settlement Pymt	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
557	Other Power Costs	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
565	Transmission	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555H	Chelan Amort	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
456	MTM & Sales of Excess Gas	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
555W	Wind Integration Costs	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Gas Transportation & Oil	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Major Maintenance Adj	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
547	Balancing & Contingency Reserves	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
557	EIM Power Costs	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
447	EIM Benefit	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
	<b>Total</b>	\$493,630	\$ 251,646	\$745,276	\$475,790	\$ 238,251	\$714,041	\$17,840	\$ 13,394	\$31,234	23,272,547	22,932,514	23,272,547	340,034	340,034
	ck s/b zero														
501	Coal	65,243	16,977	82,220	79,418	17,158	96,576	(14,175)	(181)	(14,356)	4,295,104	4,996,495	4,295,104	(701,391)	(701,391)
547	Natural Gas	86,391	47,324	133,714	145,148	37,075	182,224	(58,758)	10,248	(48,510)	3,706,250	6,554,988	3,706,250	(2,848,738)	(2,848,738)
555	Purchased Power	195,164	50	195,214	261,852	5,369	267,221	(66,689)	(5,319)	(72,007)	3,825,231	5,905,392	3,825,231	(2,080,161)	(2,080,161)
555W	Wind	8,539	3,349	11,888	9,607	3,723	13,330	(1,068)	(374)	(1,442)	2,074,319	2,195,964	2,074,319	(121,645)	(121,645)
555H	Hydro	8,637	84,229	92,865	2,815	73,855	76,669	5,822	10,374	16,196	4,491,055	4,403,114	4,491,055	87,941	87,941
557	Other Power Costs	-	11,489	11,489	-	8,296	8,296	-	3,193	3,193	-	-	-	-	-
565	Transmission	-	112,910	112,910	-	110,460	110,460	-	2,450	2,450	-	-	-	-	-
555MP	Market Purchases	150,753	-	150,753	53,390	-	53,390	97,363	-	97,363	5,637,960	2,052,303	5,637,960	3,585,657	3,585,657
447	Secondary Sales	(21,096)	(8,471)	(29,567)	(76,441)	-	(76,441)	55,345	(8,471)	46,874	(757,371)	(3,175,742)	(757,371)	2,418,371	2,418,371
456	Non-Core Gas	(16,211)	(16,211)	(32,422)	(17,685)	(17,685)	(34,370)	1,474	1,474	2,948	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>	\$493,630	\$251,646	\$745,276	\$475,790	\$238,251	\$714,041	\$17,840	\$13,394	\$31,234	23,272,547	22,932,514	23,272,547	340,034	340,034
		\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	Avg \$/MWh	Avg \$/MWh	Avg \$/MWh	Avg \$/MWh	Avg \$/MWh
											\$ 32.02	\$ 31.14	\$ 31.14	\$ 0.89	\$ 0.89

**REDACTED  
VERSION**