

**EXH. PKW-43C
DOCKETS UE-190529/UG-190530
UE-190274/UG-190275
2019 PSE 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-190529
Docket UG-190530 (*Consolidated*)**

In the Matter of the Petition of

PUGET SOUND ENERGY

**For an Order Authorizing Deferral
Accounting and Ratemaking Treatment
for Short-life IT/Technology Investment**

**Docket UE-190274
Docket UG-190275 (*Consolidated*)**

**NINTH EXHIBIT (CONFIDENTIAL) TO THE
PREFILED REBUTTAL TESTIMONY OF**

PAUL K. WETHERBEE

ON BEHALF OF PUGET SOUND ENERGY

**REDACTED
VERSION**

JANUARY 15, 2020

**Puget Sound Energy
AURORA Cost and Energy Outputs
2019 GRC Rebuttal Update vs 2019 GRC Proposed**

REDACTED VERSION

		2019 GRC Proposed												Rate Year Total	Increase/ (Decrease)	
Units	Acct.	May-20	Jun-20	Jul-20	Aug-20	Sep-20	Oct-20	Nov-20	Dec-20	Jan-21	Feb-21	Mar-21	Apr-21			
		\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Lower Baker	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Upper Baker	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Snoqualmie Falls	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Canadian Entitlement	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Mid C Priest Rapids Project	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Mid C Rock Island	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Mid C Rocky Reach	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Mid C Wells	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Colstrip 1&2	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Colstrip 3&4	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Goldendale	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Mint Farm	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Sumas	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Freddy 1	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Enoegen	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Fredonia 1&2	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Fredonia 3&4	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Fredericksom 1&2	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Whitehorn 2&3	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Ferndale	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Crystal Mountain	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Centralia coal PPA	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Lund Hill solar PPA	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Shookumchuck wind PPA	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Hopkins Ridge wind	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Wild Horse wind	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Wild Horse Expansion wind	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Lower Snake River wind	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Klondike III wind PPA	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Electron hydro PPA	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Baker Replacement	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Glacier Battery Storage	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	PG&E Exchange	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0	\$0
	Point Roberts (BC Hydro)	\$108	\$96	\$106	\$105	\$99	\$118	\$118	\$165	\$203	\$200	\$167	\$127	\$127	\$1,658	\$0
	QF Koma Kulshan	\$490	\$625	\$452	\$187	\$120	\$241	\$335	\$218	\$218	\$200	\$127	\$119	\$188	\$3,302	\$0
	QF Twin Falls	\$874	\$740	\$259	\$28	\$34	\$200	\$509	\$547	\$566	\$566	\$463	\$522	\$657	\$5,399	\$0
	QF Weeks Falls	\$168	\$155	\$50	\$5	\$5	\$36	\$95	\$98	\$93	\$76	\$82	\$130	\$993	\$0	\$0
	Schedule 91 contracts	\$1,643	\$1,608	\$1,659	\$1,577	\$1,383	\$1,292	\$1,233	\$1,169	\$1,174	\$1,174	\$1,073	\$1,311	\$1,400	\$16,522	\$0
	PSE hedges sales	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	PSE hedges purchases	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Market purchases	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Market sales	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Settlement Adjustment	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX
	Total	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$487,336	\$24,150
	Subtotal/AURORA cost	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$XXXXX	\$487,336	\$24,150

