

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

Tariff Schedules ⁽¹⁾		BASE RATE	Adjustment Schedules																						EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾
			102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	

Supplemental Schedule Descriptions and Applications:

SCHEDULE	DESCRIPTION	APPLICABLE
Schedule 102	Regional Power Act (RPA) Exchange Credit	Applicable to all consumer bills where the consumer meets the definition of Residential, Farm or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service.
Schedule 105	Regulatory Adjustments	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted.
Schedule 108	Public Purpose Charge	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted. Nonresidential customers qualifying as a self-directing customer may be partially exempt.
Schedule 109	Energy Efficiency Funding Adjustment	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted. Not applicable to nonresidential customers whose load exceeded 1 aMW at a point of delivery during the prior calendar year or those nonresidential customers qualifying as a self-directing customer.
Schedule 110	Energy Efficiency Customer Service	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted. Not applicable to nonresidential customers whose load exceeded 1 aMW at a point of delivery during the prior calendar year or those nonresidential customers qualifying as a self-directing customer.
Schedule 112	Customer Engagement Transformation Adjustment	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted.
Schedule 115	Low-Income Assistance (LIA)	For Schedule 7 customers a flat charge per meter per month applies. Applicable to all other schedules, except where explicitly exempted. A cap of \$500 per month applies to those customers that are charged for the LIA on a per kWh basis.
Schedule 118	Bill Adjustment Cost Recovery Mechanism	Schedule 7 pays a flat charge or \$0.23 per bill. Applicable to all other consumer bills, capped at \$1,000 per month per site
Schedule 123	Decoupling Adjustment	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted. Not applicable to nonresidential customers whose load exceeded 1 aMW at a point of delivery during the prior calendar year or those nonresidential customers qualifying as a self-directing customer.
Schedule 125	Annual Power Cost Update	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted.
Schedule 131	Oregon Corporate Activity Tax Recovery	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted.
Schedule 132	Federal Tax Reform Credit	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted.
Schedule 135	Demand Response Cost Recovery Mechanism	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted.
Schedule 136	Oregon Community Solar Program Start-Up Cost Recovery Mechanism	Applicable to all bills for electric service except Schedules 76R, 485, 489, 490, 491, 492, 495 and 576R.
Schedule 137	Customer-Owned Solar Payment Option Cost Recovery	Applicable to all bills for electric service except Schedules 76R, 485, 489, 490, 491, 492, 495, 76R, and 689
Schedule 138	Energy Storage Cost Recovery	Applicable to all bills except Schedules 76R, 485, 489, 490, 491, 492, 495, 579R, and 689
Schedule 144	Capital Projects Adjustment	Implements in rates the revenue requirements of certain deferred capital projects specified in OPUC Order 10-478.
Schedule 149	Environmental Remediation Cost Recovery Adjustment	Applicable to all consumer bills for electric service calculated under all tariffs and contracts, except where explicitly exempted.
Schedule 150	Transportation Electrification Cost Recovery Mechanism	Applicable to all bills for electric service except Schedules 76R, and 576R.

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.

² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.

³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.

⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.

⁵ Applied to the total billed amount excluding the RPA Credit Schedule 102, Puplic Purpose Charge Schedule 108, Energy Efficiency Funding Adjustment Schedule 109, Low Income Assistance Charge Schedule 115 and all other separately stated taxes

⁶ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

Portland General Electric Company
Price Summary

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

E-18 PHASE XXXVIII		Effective August 10, 2022		Adjustment Schedules																				EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾		
Tariff Schedules ⁽¹⁾		BASE RATE	102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150		
Schedule 7 (RPA)	Residential																								\$ 11.00	
	Basic Charge 1-phase	\$ 11.00																							\$ 11.00	
	Basic Charge 1-phase multi-family	\$ 8.00																								
	Basic Charge 3-phase	\$ 11.00																								
	Basic Charge 3-phase multi-family	\$ 8.00																								
	LIA Charge (Schedule 115)	\$ -							\$ 0.10																\$ 0.10	
	Demand																								0.585 cents/kWh	
	Transmission	0.585																							5.420 cents/kWh	
	Distribution	5.420																							6.642 cents/kWh	
	Energy																								7.002 cents/kWh	
Total including Schedule 100 Adjustments		First 1,000 kWh 12.647	(0.676)	(0.010)	n/a	0.579	0.008	0.030	n/a	\$ 0.23	-	(0.227)	-	N/A	-	0.060	0.006	0.005	0.004	(0.019)	-	0.440	-	0.058	13.14 cents/kWh	
		Over 1,000 kWh 13.007	-	(0.010)	n/a	0.579	0.008	0.030	n/a	\$ 0.23	-	(0.227)	-	N/A	-	0.060	0.006	0.005	0.004	(0.019)	-	0.440	-	0.058	14.17 cents/kWh	
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)														0.000%												
Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%																					
Schedule 7 (RPA)(Optional Time-Of-Use RESIDENTIAL) Legacy Program ⁽⁶⁾																										
Optional Time-Of-Use	Basic Charge 1-phase	\$ 11.00																							\$ 11.00	
	Basic Charge 1-phase multi-family	\$ 8.00																								
	Basic Charge 3-phase	\$ 11.00																							\$ 11.00	
	Basic Charge 3-phase multi-family	\$ 8.00																								
	LIA Charge (Schedule 115)	\$ -							\$ 0.10																\$ 0.10	
	Transmission TOU	On-Peak kWh	0.960																							0.960 cents/kWh
		Mid-Peak kWh	0.960																							0.960 cents/kWh
		Off-Peak kWh	-																							- cents/kWh
	Distribution TOU	On-Peak kWh	8.888																							8.888 cents/kWh
		Mid-Peak kWh	8.888																							8.888 cents/kWh
Off-Peak kWh		-																							- cents/kWh	
Energy TOU	On-Peak kWh	12.367																							12.367 cents/kWh	
	Mid-Peak kWh	7.002																							7.002 cents/kWh	
	Off-Peak kWh	4.123																							4.123 cents/kWh	
Total	TOU Energy	On-Peak kWh	22.215																						22.215 cents/kWh	
		Mid-Peak kWh	16.850																						16.850 cents/kWh	
		Off-Peak kWh	4.123																						4.123 cents/kWh	
Schedule 100 Adjustments		First 1,000 kWh	(0.676)	(0.010)	n/a	0.579	0.008	0.030	n/a	\$ 0.23	-	(0.227)	-	N/A	-	0.060	0.006	0.005	0.004	(0.019)	-	0.440	-	0.058	-	0.488 cents/kWh
		Over 1,000 kWh	-	(0.010)	n/a	0.579	0.008	0.030	n/a	\$ 0.23	-	(0.227)	-	N/A	-	0.060	0.006	0.005	0.004	(0.019)	-	0.440	-	0.058	-	1.16 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)														0.000%												
Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%																					
Schedule 7 (RPA)(Optional Time-Of-Use RESIDENTIAL) ⁽⁶⁾																										
Optional Time-Of-Use	Basic Charge 1-phase	\$ 11.00																							\$ 11.00	
	Basic Charge 1-phase multi-family	\$ 8.00																								
	Basic Charge 3-phase	\$ 11.00																							\$ 11.00	
	Basic Charge 3-phase multi-family	\$ 8.00																								
	LIA Charge (Schedule 115)	\$ -							\$ -																\$ -	
	Transmission TOU	On-Peak kWh	1.800																							1.800 cents/kWh
		Mid-Peak kWh	0.520																							0.520 cents/kWh
		Off-Peak kWh	0.280																							0.280 cents/kWh
	Distribution TOU	On-Peak kWh	15.500																							15.500 cents/kWh
		Mid-Peak kWh	5.300																							5.300 cents/kWh
Off-Peak kWh		2.700																							2.700 cents/kWh	
Energy TOU	On-Peak kWh	15.500																							15.500 cents/kWh	
	Mid-Peak kWh	6.080																							6.080 cents/kWh	
	Off-Peak kWh	4.450																							4.450 cents/kWh	
Total	TOU Energy	On-Peak kWh	32.800																						32.800 cents/kWh	
		Mid-Peak kWh	11.900																						11.900 cents/kWh	
		Off-Peak kWh	7.430																						7.430 cents/kWh	
Schedule 100 Adjustments		First 1,000 kWh	(0.676)	(0.010)	n/a	0.579	0.008	0.030	n/a	\$ 0.23	-	(0.227)	-	N/A	-	0.060	0.006	0.005	0.004	(0.019)	-	0.440	-	0.058	-	0.488 cents/kWh
		Over 1,000 kWh	-	(0.010)	n/a	0.579	0.008	0.030	n/a	\$ 0.23	-	(0.227)	-	N/A	-	0.060	0.006	0.005	0.004	(0.019)	-	0.440	-	0.058	-	1.16 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)														0.000%												
Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%																					

(N/A) Not Applicable

(TOU) Time-of-Use

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.

² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.

³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.

⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.

⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

⁶ Optional Time-of-Use requires a one year commitment.

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

Tariff Schedules ⁽¹⁾		BASE RATE	Adjustment Schedules																						EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾
			102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	
Distribution	First 5,000 kWh	5.217																							5.217 cents/kWh
	Over 5,000 kWh	1.389																							1.389 cents/kWh
Energy																									5.798 cents/kWh
		per kWh																							
Total including Schedule 100 Adjustments	First 5,000 kWh	11.486	(0.676)	(0.008)	n/a	0.576	0.008	0.021	n/a	0.023	-	0.262	-	N/A	-	0.054	0.006	0.004	0.004	(0.016)	-	0.381	-	0.053	12.178 cents/kWh
	Over 5,000 kWh	7.658	(0.676)	(0.008)	n/a	0.576	0.008	0.021	n/a	0.023	-	0.262	-	N/A	-	0.054	0.006	0.004	0.004	(0.016)	-	0.381	-	0.053	8.350 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)									0.104																0.104 cents/kWh

Portland General Electric Company
Price Summary

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

E-18 PHASE XXXVIII		Effective August 10, 2022		Adjustment Schedules																						
Tariff Schedules ⁽¹⁾		BASE RATE	102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾	
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131) Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%									0.000%												
Schedule 32	Small Nonresidential	<= 30 kW																								
	Basic Charge 1-phase	\$ 20.00																								\$ 20.00
	Basic Charge 3-phase	\$ 29.00																								\$ 29.00
	Demand	Transmission	per kWh	0.471																						0.471 cents/kWh
		Distribution	First 5,000 kWh	5.217																						5.217 cents/kWh
		Over 5,000 kWh	1.389																							1.389 cents/kWh
Energy		per kWh	5.798																							5.798 cents/kWh
Total including Schedule 100 Adjustments		First 5,000 kWh	11.486	n/a	(0.008)	n/a	0.576	0.008	0.021	n/a	0.023	-	0.262	-	N/A	-	0.054	0.006	0.004	0.004	(0.016)	-	0.381	-	0.053	12.854 cents/kWh
		Over 5,000 kWh	7.658	n/a	(0.008)	n/a	0.576	0.008	0.021	n/a	0.023	-	0.262	-	N/A	-	0.054	0.006	0.004	0.004	(0.016)	-	0.381	-	0.053	9.026 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)									0.104																	0.104 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131) Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%									0.000%												

(N/A) Not Applicable (TOU) Time-of-Use

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.
² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.
³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.
⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.
⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

Schedule 32 (RPA)(Optional Time-Of-Use SMALL NONRESIDENTIAL)																									\$ 20.00 \$ 29.00
Demand	Basic Charge 1-phase Basic Charge 3-phase	\$ 20.00 \$ 29.00																							0.471 cents/kWh 5.217 cents/kWh
	Transmission Distribution	per kWh First 5,000 kWh Over 5,000 kWh																							1.389 cents/kWh 5.798 cents/kWh
	Energy	Optional Time-Of-Use On-Peak kWh Mid-Peak kWh Off-Peak kWh																							10.150 cents/kWh 5.798 cents/kWh 3.385 cents/kWh
Total including Schedule 100 Adjustments																									6.380 cents/kWh 2.552 cents/kWh 0.104 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)																									0.104
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131) Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%									0.000%											0.000%

Portland General Electric Company
Price Summary

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

E-18 PHASE XXXVIII		Effective August 10, 2022		Adjustment Schedules																					
Tariff Schedules ⁽¹⁾		BASE RATE	102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾
Schedule 32 (Optional Time-Of-Use SMALL NONRESIDENTIAL)																									
Basic Charge 1-phase		\$20.00																							\$ 20.00
Basic Charge 3-phase		\$29.00																							\$ 29.00
Demand	Transmission	per kWh	0.471																						0.471 cents/kWh
	Distribution	First 5,000 kWh	5.128																						5.128 cents/kWh
		Over 5,000 kWh	1.300																						1.300 cents/kWh
Energy	Optional Time-Of-Use	On-Peak kWh	10.150																						10.150 cents/kWh
		Mid-Peak kWh	5.798																					5.798 cents/kWh	
		Off-Peak kWh	3.385																						3.385 cents/kWh
Total including Schedule 100 Adjustments		First 5,000 kWh	5.688	n/a	(0.008)	n/a	0.576	0.008	0.021	n/a	-	0.262	-	N/A	-	0.054	0.006	0.004	0.004	(0.016)	-	0.381	-	0.053	7.033 cents/kWh
		Over 5,000 kWh	1.860	n/a	(0.008)	n/a	0.576	0.008	0.021	n/a	-	0.262	-	N/A	-	0.054	0.006	0.004	0.004	(0.016)	-	0.381	-	0.053	3.205 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)									0.104																0.10 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)																									
Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%									0.000%											

Optional Time-of-Use requires a one year commitment. (N/A) Not Applicable (TOU) Time-of-Use

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.
² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.
³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.
⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.
⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

Schedule 38 (RPA)		Optional Time-of-Day General Service																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
-------------------	--	--------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Portland General Electric Company
Price Summary

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

Tariff Schedules ⁽¹⁾		Adjustment Schedules																							EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾
		BASE RATE	102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	
LIA Charge (Schedule 115)									0.104																0.104 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)														0.000%											
Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%																				
Schedule 38																									
Basic Charge		\$ 30.00																							\$30.00
Demand	Transmission	per kWh 0.415																							0.415 cents/kWh
	Distribution	per kWh 7.760																							7.760 cents/kWh
Energy	On-Peak	6.027																							6.027 cents/kWh
	Off-Peak	4.527																							4.527 cents/kWh
Total including Schedule 100 Adjustments		On-Peak 14.202 Off-Peak 12.702	n/a n/a	(0.006) (0.006)	n/a n/a	0.635 0.635	0.009 0.009	0.039 0.039	n/a n/a	0.023 0.023	- -	0.010 0.010	- -	N/A N/A	- -	0.050 0.050	0.005 0.005	0.005 0.005	0.003 0.003	(0.015) (0.015)	- -	0.352 0.352	- -	0.071 0.071	15.363 cents/kWh 13.883 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)									0.104																0.10
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)														0.000%											
Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%																				

(N/A) Not Applicable

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.
² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.
³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.
⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.
⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

Schedule 47 (RPA)		Irrigation and Drainage Pumping Service			<= 30 kW (min. 10 kW)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
-------------------	--	---	--	--	-----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Portland General Electric Company
Price Summary

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

E-18 PHASE XXXVIII		Effective August 10, 2022		Adjustment Schedules																					
Tariff Schedules ⁽¹⁾		BASE RATE	102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131) Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%									0.000%											
Schedule 47	Irrigation and Drainage Pumping Service <= 30 kW (min. 10 kW)																								
	Basic Charge - Summer	\$ 37.00																							\$ 37.00
	Basic Charge - Winter	\$ -																							\$ -
Demand	Transmission	per kWh 0.475																							0.475 cents/kWh
	Distribution	First 50 kWh per kW 12.788																							12.788 cents/kWh
		Over 50 kWh per kW 10.788																							10.788 cents/kWh
Energy		per kWh 6.434																							6.434 cents/kWh
Total including Schedule 100 Adjustments		First 50 kWh per kW 19.697	n/a	(0.014)	n/a	0.922	0.013	0.050	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.066	0.007	0.007	0.006	(0.018)	-	0.422	-	0.111	21.302 cents/kWh
		Over 50 kWh per kW 17.697	n/a	(0.014)	n/a	0.922	0.013	0.050	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.066	0.007	0.007	0.006	(0.018)	-	0.422	-	0.111	19.302 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)									0.104																0.10 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131) Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%									0.000%											

(N/A) Not Applicable

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.

² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.

³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.

⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.

⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

Schedule 49 (RPA) Irrigation and Drainage Pumping Service > 30 kW		\$ 45.00																							\$ 45.00
Basic Charge - Summer		\$ -																							\$ -
Demand	Transmission	per kWh 0.478																							0.478 cents/kWh
	Distribution	First 50 kWh per kW 9.937																							9.937 cents/kWh
		Over 50 kWh per kW 7.937																							7.937 cents/kWh
Energy		per kWh 6.586																							6.586 cents/kWh
Total including Schedule 100 Adjustments		First 50 kWh per kW 17.001	(0.676)	(0.007)	n/a	0.635	0.010	0.015	n/a	0.002	-	0.010	-	N/A	-	0.066	0.007	0.005	0.006	(0.018)	-	0.432	-	0.084	17.572 cents/kWh
		Over 50 kWh per kW 15.001	(0.676)	(0.007)	n/a	0.635	0.010	0.015	n/a	0.002	-	0.010	-	N/A	-	0.066	0.007	0.005	0.006	(0.018)	-	0.432	-	0.084	15.572 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)									0.104																0.104 cents/kWh

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

Tariff Schedules ⁽¹⁾		BASE RATE	Adjustment Schedules																						EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾	
			102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150		
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131) Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%									0.000%												
Schedule 49	Irrigation and Drainage Pumping Service > 30 kW																									
	Basic Charge - Summer	\$ 45.00																								\$ 45.00
	Basic Charge - Winter	\$ -																								\$ -
	Demand																									0.478 cents/kWh
	Transmission	per kWh 0.478																								9.937 cents/kWh
Energy	Distribution	First 50 kWh per kW 9.937																								7.937 cents/kWh
		Over 50 kWh per kW 7.937																								6.586 cents/kWh
		per kWh 6.586																								
Total including Schedule 100 Adjustments		First 50 kWh per kW 17.001	n/a	(0.007)	n/a	0.635	0.010	0.015	n/a	0.002	-	0.010	-	N/A	-	0.066	0.007	0.005	0.006	(0.018)	-	0.432	-	0.084		16.248 cents/kWh
		Over 50 kWh per kW 15.001	n/a	(0.007)	n/a	0.635	0.010	0.015	n/a	0.002	-	0.010	-	N/A	-	0.066	0.007	0.005	0.006	(0.018)	-	0.432	-	0.084		16.248 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)									0.104																	0.10 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131) Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%									0.000%												

(N/A) Not Applicable

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.

² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.

³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.

⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.

⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

Schedule 83 (RPA)	Large Nonresidential 31-200 kW																									\$ 35.00
	Basic Charge 1-phase	\$ 35.00																								\$ 45.00
	Basic Charge 3-phase	\$ 45.00																								\$ 1.77 per kW
	Demand																									\$ 1.47 per kW
	Transmission	per kW of monthly On-Peak demand \$ 1.77																								\$ 4.75 per kW
Energy	Distribution Charge	\$ 1.47																								\$ 4.65 per kW
	Facility Charge ⁽⁶⁾	First 30 kW \$ 4.75																								\$ 4.65 per kW
		Over 30 kW \$ 4.65																								\$ 1.004 cents/kWh
	System Usage	per kWh 1.004																								4.824 cents/kWh
	Energy	On-Peak kWh 4.824																								4.824 cents/kWh
Total	Off-Peak kWh 3.324																									4.680 cents/kWh
	Generation Demand per on peak kW 4.680																									\$ 12.81 per kW
	Demand	First 30 kW \$ 12.81																								\$ 12.57 per kW
		Over 30 kW \$ 12.57																								\$ 6.312 cents/kWh
	Energy including Schedule 100 Adjustments	On-Peak kWh 5.828	(0.676)	(0.003)	n/a	0.464	0.006	0.006	n/a	0.023	-	0.211	-	N/A	-	0.054	0.006	0.003	0.004	(0.016)	-	0.376	-	0.026		6.168 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)		Off-Peak kWh 5.684	(0.676)	(0.003)	n/a	0.464	0.006	0.006	n/a	0.023	-	0.211	-	N/A	-	0.054	0.006	0.003	0.004	(0.016)	-	0.376	-	0.026		0.104 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131) Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%									0.000%												
Schedule 83	Large Nonresidential 31-200 kW																									\$ 35.00
	Basic Charge 1-phase	\$ 35.00																								\$ 45.00
	Basic Charge 3-phase	\$ 45.00																								\$ 1.77 per kW
	Demand																									\$ 1.47 per kW
	Transmission	per kW of monthly On-Peak demand \$ 1.77																								
Distribution Charge		\$ 1.47																								

Portland General Electric Company
Price Summary

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

E-18 PHASE XXXVIII			Effective August 10, 2022			Adjustment Schedules																						
Tariff Schedules ⁽¹⁾			BASE RATE	102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾		
Energy	Facility Charge ⁽⁶⁾	First 30 kW	\$ 4.75																								\$ 4.75	per kW
		Over 30 kW	\$ 4.65																								\$ 4.65	per kW
	System Usage	per kWh	1.004																								1.004	cents/kWh
	Energy	On-Peak kWh	4.824																								4.824	cents/kWh
		Off-Peak kWh	3.324																									
Generation Demand per on peak kW			4.680																								4.680	cents/kWh
Total	Demand	First 30 kW	\$ 12.67																								\$ 12.67	per kW
		Over 30 kW	\$ 12.57																								\$ 12.57	per kW
Energy including Schedule 100 Adjustments			On-Peak kWh	5.828	n/a	(0.003)	n/a	0.464	0.006	0.006	n/a	0.023	-	0.211	-	N/A	-	0.054	0.006	0.003	(0.016)	-	0.376	-	0.026	6.984	cents/kWh	
			Off-Peak kWh	5.684	n/a	(0.003)	n/a	0.464	0.006	0.006	n/a	0.023	-	0.211	-	N/A	-	0.054	0.006	0.003	(0.016)	-	0.376	-	0.026	6.840	cents/kWh	
LIA Charge (Schedule 115)											0.104																0.104	cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)															0.000%													
Public Purpose Charge (Schedule 108)						1.5%																						

Excess kVAR is billed at the effective rate of \$0.50 per kVAR.

(N/A) Not Applicable

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.

² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.

³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.

⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.

⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

⁶ Based on the average of the two highest demands over the past 12 months. All other demand charges based on current billing month demands.

Schedule 85-S (RPA)	Large Nonresidential Secondary Voltage		201-4,000 kW																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
---------------------	--	--	--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Portland General Electric Company
Price Summary

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

E-18 PHASE XXXVIII			Effective August 10, 2022		Adjustment Schedules																						
Tariff Schedules ⁽¹⁾			BASE RATE	102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾	
Energy		Over 200 kW	\$ 2.04																							\$ 2.04 per kW	
		Distribution Charge	\$ 1.47																							\$ 1.47 per kW	
		System Usage	0.260																							0.260 cents/kWh	
		Energy	4.684																							4.684 cents/kWh	
		Off-Peak kWh	4.684																								
Generation Demand per on peak kW			\$ 5.17																							5.170 cents/kWh	
Total	Demand	Under 200 kW	\$ 11.65																							\$ 11.65 per kW	
		Over 200 kW	\$ 10.45																							\$ 10.45 per kW	
Energy including Schedule 100 Adjustments			On-Peak kWh	4.944	n/a	(0.002)	n/a	0.400	0.006	0.004	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.052	0.006	0.003	0.004	(0.016)	-	0.365	-	0.023	5.822 cents/kWh
			Off-Peak kWh	5.430	n/a	(0.002)	n/a	0.400	0.006	0.004	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.052	0.006	0.003	0.004	(0.016)	-	0.365	-	0.023	6.308 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)										0.104																	0.10 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)															0.000%												
Public Purpose Charge (Schedule 108)						1.5%																					

Excess kVAR is billed at the effective rate of \$0.50 per kVAR.

(N/A) Not Applicable

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.

² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.

³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.

⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.

⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

⁶ Based on the average of the two highest demands over the past 12 months. All other demand charges based on current billing month demands.

Schedule 85-P (RPA)	Large Nonresidential Primary Voltage		201-4,000 kW																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
---------------------	--------------------------------------	--	--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Portland General Electric Company
Price Summary

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

E-18 PHASE XXXVIII		Effective August 10, 2022		Adjustment Schedules																						
Tariff Schedules ⁽¹⁾		BASE RATE	102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾	
Energy	On-Peak kWh	4.639																							4.639 cents/kWh	
	Off-Peak kWh	3.139																							5.150 cents/kWh	
Generation Demand per on peak kW		\$ 5.15																							5.150 cents/kWh	
Total	Demand	Under 200 kW	\$ 11.57																						\$ 11.57 per kW	
		Over 200 kW	\$ 10.37																						\$ 10.37 per kW	
Energy including Schedule 100 Adjustments		On-Peak kWh	4.897	n/a	(0.002)	n/a	0.413	0.006	0.004	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.051	0.005	0.003	0.003	(0.015)	-	0.354	-	0.022	5.774 cents/kWh
		Generation Demand per on peak kW	5.408	n/a	(0.002)	n/a	0.413	0.006	0.004	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.051	0.005	0.003	0.003	(0.015)	-	0.354	-	0.022	6.285 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)									0.104																0.104 cents/kWh	
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)														0.000%												
Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%																					

Excess kVA is billed at the effective rate of \$0.50 per kVA.

(N/A) Not Applicable

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.

² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.

³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.

⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.

⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

⁶ Based on the average of the two highest demands over the past 12 months. All other demand charges based on current billing month demands.

Applicable Minimum Charges:

The minimum Facility Capacity and Demand for Primary Service is 100 KW and for Subtransmission Service is 4,000 KW.

Schedule 89-S (RPA)		Large Nonresidential Secondary Voltage	>4000 kW																							\$ 5,290.00
Demand	Basic Charge																									\$ 1.77 per kW
	Transmission	On-Peak kW	\$ 1.77																							\$ 1.77 per kW
	Facility Charge ⁽⁶⁾	First 4,000 kW	\$ 1.33																							\$ 1.33 per kW
		Over 4,000 kW	\$ 1.02																							\$ 1.02 per kW
Energy	Distribution Charge	On-Peak kW	\$ 1.47																							\$ 1.47 per kW
	System Usage	per kWh	0.224																							0.224 cents/kWh
	Energy	On-Peak kWh	5.968																							5.968 cents/kWh
		Off-Peak kWh	4.468																							4.468 cents/kWh
Total	Demand	Under 4000 kW	\$ 4.57																							\$ 4.57 per kW
		Over 4000 kW	\$ 4.26																							\$ 4.26 per kW
	Energy including Schedule 100 Adjustments	On-Peak kWh	6.192	(0.676)	(0.001)	n/a	*	*	0.001	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.049	0.005	0.002	0.003	(0.015)	-	0.351	-	0.017	5.961 cents/kWh
		Off-Peak kWh	4.692	(0.676)	(0.001)	n/a	*	*	0.001	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.049	0.005	0.002	0.003	(0.015)	-	0.351	-	0.017	4.461 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)									0.104																	0.104 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)														0.000%												
Public Purpose Charge (Schedule 108)					1.5%																					
Schedule 89-S		Large Nonresidential Secondary Voltage	>4000 kW																							\$ 5,290.00
Demand	Basic Charge																									\$ 1.77 per kW
	Transmission	On-Peak kW	\$ 1.77																							\$ 1.77 per kW
	Facility Charge ⁽⁶⁾	First 4,000 kW	\$ 1.33																							\$ 1.33 per kW

Portland General Electric Company
Price Summary

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

E-18 PHASE XXXVIII			Effective August 10, 2022		Adjustment Schedules																							
Tariff Schedules ⁽¹⁾			BASE RATE	102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾		
Energy	Distribution Charge	Over 4,000 kW	\$ 1.02																							\$ 1.02 per kW		
		On-Peak kW	\$ 1.47																							\$ 1.47 per kW		
	System Usage	per kWh	0.224																							0.224 cents/kWh		
	Energy	On-Peak kWh	5.968																							5.968 cents/kWh		
Total	Demand	Off-Peak kWh	4.468																							4.468 cents/kWh		
		Under 4000 kW	\$ 4.57																							\$ 4.57 per kW		
		Over 4000 kW	\$ 4.26																							\$ 4.26 per kW		
		Energy including Schedule 100 Adjustments	On-Peak kWh	6.192	n/a	(0.001)	n/a	*	*	0.001	n/a	0.023	-	-	-	N/A	-	0.049	0.005	0.002	0.003	(0.015)	-	0.351	-	0.017	6.627 cents/kWh	
		Off-Peak kWh	4.692	n/a	(0.001)	n/a	*	*	0.001	n/a	0.023	-	-	-	N/A	-	0.049	0.005	0.002	0.003	(0.015)	-	0.351	-	0.017	5.127 cents/kWh		
LIA Charge (Schedule 115)										0.104																0.104 cents/kWh		
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)															0.000%													
Public Purpose Charge (Schedule 108)						1.5%																						

Excess kVA is billed at the effective rate of \$0.50 per kVA.

(N/A) Not Applicable

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.

² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.

³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.

⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.

⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.

⁶ Based on the average of the two highest demands over the past 12 months. All other demand charges based on current billing month demands.

* See Tariff Schedules for specifics on application.

Schedule 89-P (RPA)		Large Nonresidential Primary Voltage	>4000 kW																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
---------------------	--	--------------------------------------	----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Portland General Electric Company
Price Summary

Standard Cost of Service Schedules

E-18 PHASE XXXVIII

Effective August 10, 2022

E-18 PHASE XXXVIII			Effective August 10, 2022		Adjustment Schedules																					
Tariff Schedules ⁽¹⁾			BASE RATE	102 ⁽²⁾	105	1.5% 108 ⁽³⁾	109	110	112	115 ⁽⁴⁾	118	122	123	125	0.000% 131 ⁽⁵⁾	132	135	136	137	138	143	145	146	149	150	EFFECTIVE RATE ⁽⁶⁾
Energy		On-Peak kWh	5.910																							5.910 cents/kWh
		Off-Peak kWh	4.410																							4.410 cents/kWh
Total	Demand	Under 4000 kW	\$ 4.53																							\$ 4.53 per kW
		Over 4000 kW	\$ 4.22																							\$ 4.22 per kW
Energy including Schedule 100 Adjustments		On-Peak kWh	6.133	n/a	(0.001)	n/a	*	*	0.001	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.048	0.005	0.002	0.003	(0.015)	-	0.347	-	0.017	6.573 cents/kWh
		Off-Peak kWh	4.633	n/a	(0.001)	n/a	*	*	0.001	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.048	0.005	0.002	0.003	(0.015)	-	0.347	-	0.017	5.073 cents/kWh
LIA Charge (Schedule 115)										0.104																0.104 cents/kWh
Oregon Corporate Activity Tax Recovery (Schedule 131)															0.000%											
Public Purpose Charge (Schedule 108)						1.5%																				

Excess kVAR is billed at the effective rate of \$0.50 per kVAR. (N/A) Not Applicable

¹ See Tariff Schedules for specifics on application.
² To all bills for Direct Access Service, Emergency Default Service, Standard Service and Residential Service, and Farm Service or Farm Irrigation and Drainage Pumping Service. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7 and 32 or those growing Cannabis and using power provided by the utility. See Schedule 102 for details.
³ Applied to the entire bill but excludes Schedule 115 and Schedule 109, one-time charges (e.g., deposits), and any privilege or local taxes.
⁴ Per House Bill 2134, Customers will not be required to pay more than \$500 per month per site. Schedule 7 customers will be charged \$0.69 per month and all other schedules will be charged 0.069 cents per kWh for the first 724,638 kWh.
⁵ Effective Rate excludes PPC (Schedule 108) and any privilege or local taxes. Does not include Renewable Options applicable to Schedule 7.
⁶ Based on the average of the two highest demands over the past 12 months. All other demand charges based on current billing month demands.
* See Tariff Schedules for specifics on application.

Applicable Minimum Charges:	
The minimum Facility Capacity and Demand for Primary Service is 100 KW and for Subtransmission Service is 4,000 KW.	

Schedule 89-T ⁽⁶⁾	Sub-Transmission	>4000 kW																							\$ 5,580.00
Demand	Basic Charge																								\$ 1.72 per kW
	Transmission	On-Peak kW																							\$ 1.32 per kW
	Facility Charge ⁽⁷⁾	First 4,000 kW																							\$ 1.01 per kW
		Over 4,000 kW																							\$ 0.46 per kW
Energy	Distribution Charge	On-Peak kW																							\$ 0.221 cents/kWh
	System Usage	per kWh																							0.221 cents/kWh
	Energy	On-Peak kWh																							5.851 cents/kWh
		Off-Peak kWh																							4.351 cents/kWh
Total	Demand	First 4,000 kW																							\$ 3.50 per kW
		Over 4,000 kW																							\$ 3.19 per kW
	Energy including Schedule 100 Adjustments	On-Peak kWh	n/a	(0.001)	n/a	*	*	0.001	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.049	0.005	0.003	0.003	(0.015)	-	0.354	-	0.021	6.525 cents/kWh
		Off-Peak kWh	n/a	(0.001)	n/a	*	*	0.001	n/a	0.023	-	0.010	-	N/A	-	0.049	0.005	0.003	0.003	(0.015)	-	0.354	-	0.021	5.025 cents/kWh