Tarifas Eléctricas

30 de junio de 2023

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICO

De acuerdo a lo dispuesto en el artículo 191 del DFL 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción y los Decretos 117 del 2016, 27 y 57 de 2018, 207 de 2019, 37 de 2021 y 167 de 2022, todos del Ministerio de Energía, Oficio Circular SEC N° 15939 y Oficio Ordinario CNE N° 493, ambos de 2018; las Res. Exs. CNE N° 379 de 2018, 434 de 2020, 192 y 496 de 2021; 641 de 2022, todas N° 31, 100 y N° 31, 104 del Ministerio de Energía, ambas de 2023 y la Resolución de Energía de 2023, EMPRESA ELÉCTRICA PUENTE ALTO S.A. informa que obtuvo el nuevo cuadro de tarifas cuyos valores se indican a continuación, a contar del **01 de julio de 2023** inclusive.

Vigencia desde el 01/07/2023 (Área Típica 2)

Precio preferente para pequeños consumos (consumo igual o menor a 300 kWh)

Tarifa	Cargo en Boleta/Factura	$ Neto	$ CIVA
BT1	Administración del servicio ($/cliente + $/kWh)	979.769	1.046.925
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG < 200 KWH	106,837	125,996
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG > 200 KWH	146,814	174,709
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG 200 < BT1<=210	106,337	126,506
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG 200< BT1<=210	147,730	175,829
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG 210< BT1<=220	106,778	127,088
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) X TRIANG 200< BT1<=210	148,697	176,949
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG 220< BT1<=230	107,249	127,626
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG 220< BT1<=230	149,639	178,070
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG 230< BT1<=240	107,720	128,187
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG 230< BT1<=240	150,580	179,190
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG 240< BT1	108,190	128,747
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG 240< BT1	151,522	180,311
BTRT2	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	979.769	1.046.925
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Cargo por Energía ($/kWh)	64,899	77,182
	Cargo por Compras de Potencia ($/kW)	5093.622	6059,411
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG < 200 KWH	6547,549	7791,584
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 200< TRRT2<=210	2381,024	2833,419
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 210< TRRT2<=220	6571,822	7939,468
		2428,216	2887,197
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 220< TRRT2<=230	6796,094	8087,392
		2471,408	2940,976
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 230< TRRT2<=240	6920,387	8235,237
		2516,600	2994,754
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 240< TRRT2	7044,639	8383,121
		2561,792	3048,532
		7168,912	8531,005
		2606,984	3102,311
BTRT3	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1359,226	1.617,479
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Cargo por Energía ($/kWh)	64,899	77,182
	Cargo por Compras de Potencia ($/kW)	5093.622	6059,411
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG < 200 KWH	6547,549	7791,584
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 200< TRRT2<=210	2381,024	2833,419
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 210< TRRT2<=220	6571,822	7939,468
		2428,216	2887,197
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 220< TRRT2<=230	6796,094	8087,392
		2471,408	2940,976
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 230< TRRT2<=240	6920,387	8235,237
		2516,600	2994,754
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 240< TRRT2	7044,639	8383,121
		2561,792	3048,532
		7168,912	8531,005
		2606,984	3102,311
BTRAT1	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	939,031	1.117,408
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG < 200 KWH	84,897	100,979
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG < 300 KWH	109,035	129,752
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG 200 < TRAT1<=210	85,028	101,183
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG 200< TRAT1<=210	109,376	130,160
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG 210< TRAT1<=220	85,199	101,387
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG 210< TRAT1<=220	109,720	130,568
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG 220< TRAT1<=230	85,371	101,591
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG 220< TRAT1<=230	110,063	130,975
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG 230< TRAT1<=240	85,542	101,795
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG 230< TRAT1<=240	110,406	131,383
	Electricidad consumida ($/kWh) TRIANG 240< TRAT1	85,713	101,999
	Consumo por sobre el límite de invierno ($/kWh) TRIANG 240< TRAT1	110,749	131,791
BTRAT2	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1359,226	1.617,479
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Cargo por Energía ($/kWh)	60,678	72,207
	Cargo por Compras de Potencia ($/kW)	4635,587	5516,348
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG < 200 KWH	1026,163	1221,134
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 200< TRAT2<=210	2031,604	2417,609
		1087,858	1294,552
		2070,164	2463,495
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 210< TRAT2<=220	1149,555	1367,970
		2108,724	2509,381
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 220< TRAT2<=230	1211,250	1441,388
		2147,283	2555,267
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 230< TRAT2<=240	1272,946	1514,806
		2185,843	2601,153
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 240< TRAT2	1334,642	1588,224
		2224,403	2647,040
BTRAT3	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1359,226	1.617,479
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Cargo por Energía ($/kWh)	60,678	72,207
	Cargo por Compras de Potencia ($/kW)	4635,587	5516,348
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG < 200 KWH	1026,163	1221,134
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 200< TRAT2<=210	2031,604	2417,609
		1087,858	1294,552
		2070,164	2463,495
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 210< TRAT2<=220	1149,555	1367,970
		2108,724	2509,381
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 220< TRAT2<=230	1211,250	1441,388
		2147,283	2555,267
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 230< TRAT2<=240	1272,946	1514,806
		2185,843	2601,153
	Cargo por Potencia ($/kW) TRIANG 240< TRAT2	1334,642	1588,224
		2224,403	2647,040
BT2	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	979.769	1.046.925
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Cargo por Energía ($/kWh)	64,899	77,182
	Cargo por potencia contratada presente en punta ($/kW)	15099,517	17952,725
	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta ($/kW)	9891,093	11770,401
BT3	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1339,626	1594,155
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Cargo por Energía ($/kWh)	64,899	77,182
	Cargo por potencia contratada presente en punta ($/kW)	15099,517	17952,725
	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta ($/kW)	9891,093	11770,401
	Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente en punta ($/kW)	8889,441	7007,246
BT4.1	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	979.769	1.046.925
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Cargo por Energía ($/kWh)	64,899	77,182
	Cargo por demanda máxima de potencia contratada ($/kW)	2606,984	3102,311
	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en punta ($/kW)	12462,533	14830,419
BT4.2	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1339,626	1594,155
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Cargo por Energía ($/kWh)	64,899	77,182
	Cargo por demanda máxima de potencia contratada ($/kW)	2606,984	3102,311
	Cargo por demanda máxima de potencia leída en punta ($/kW)	12462,533	14830,419
BT4.3	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1359,226	1617,479
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Cargo por Energía ($/kWh)	64,899	77,182
	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada ($/kW)	2606,984	3102,311
	Cargo por demanda máxima de potencia leída en punta ($/kW)	12462,533	14830,419
BT5	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1359,226	1617,479
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Electricidad consumida ($/kWh)	60,678	72,207
	Cargo por demanda máxima de potencia contratada ($/kW)	5093,622	6059,411
	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta ($/kW)	7168,912	8531,005
	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución ($/kW)	2606,984	3102,311
AT2	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	979.769	1.046.925
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Electricidad consumida ($/kWh)	60,678	72,207
	Cargo por potencia contratada presente en punta ($/kW)	8164,833	9751,812
	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta ($/kW)	5886,441	7007,246
AT3	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1339,626	1594,155
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Electricidad consumida ($/kWh)	60,678	72,207
	Cargo por potencia contratada presente en punta ($/kW)	8164,833	9751,812
	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta ($/kW)	5886,441	7007,246
	Cargo por demanda máxima de potencia leída en punta ($/kW)	8889,441	7007,246
AT4.1	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	979.769	1.046.925
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Electricidad consumida ($/kWh)	60,678	72,207
	Cargo por demanda máxima de potencia contratada ($/kW)	2224,403	2647,040
	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución ($/kW)	5970,229	7104,573
AT4.2	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1339,626	1594,155
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Electricidad consumida ($/kWh)	60,678	72,207
	Cargo por demanda máxima de potencia contratada ($/kW)	2224,403	2647,040
	Cargo por demanda máxima de potencia leída en punta ($/kW)	5970,229	7104,573
AT4.3	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1359,226	1617,479
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Electricidad consumida ($/kWh)	60,678	72,207
	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada ($/kW)	2224,403	2647,040
	Cargo por demanda máxima de potencia leída en punta ($/kW)	5970,229	7104,573
AT5	Administración del servicio (Cliente + $/kWh)	1359,226	1617,479
	Transporte de Electricidad ($/kWh)	9,393	10,343
	Cargo por Energía ($/kWh)	60,678	72,207
	Cargo por compras de potencia ($/kW)	4635,587	5516,348
	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta ($/kW)	1334,642	1588,224
	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución ($/kW)	2224,403	2647,040

Los cargos por de distribución para la Tarifa de Inyección son los establecidos en la Ley N°20.571 del Ministerio de Energía y los Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. El VALOR DE INYECCIÓN NO ESTÁ AFECTO A IVA. EMPRESA ELÉCTRICA PUENTE ALTO S.A., informa que adjunta las Tablas de Inyección a contar del **01 de julio de 2023**.

TABLA DE INYECCIÓN	VALOR NETO ($)
Energía Inyectada $/[T]$kWh (Neto)	64,899
Energía Inyectada $/[T]$kWh (Neto)	60,678

CUADRO DE VALORES ASOCIADOS AL FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), SEGÚN LEY 21.472 DE 2022 DEL MINISTERIO DE ENERGÍA Y RES. EXENTA 641/2022

VALORES VIGENTES A CONTAR DEL 01/07/2023

Consumo menor o igual a 300 kWh : Sin reparto
Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 ($/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,622 ($/kWh)
Consumo mayor a 1000 y menor o igual a 2000 kWh : Recargo 2,433 ($/kWh)
Consumo Superior a 2000 kWh : Recargo 2,838 ($/kW)

EMPRESA ELÉCTRICA PUENTE ALTO S.A.