



Engine 1-A

Comunas	Frutillar - Aéreo	La Unión - Aéreo	Osorno - Aéreo	Puerto Octay - Aéreo	Puerto Varas - Aéreo	Purranque - Aéreo	Puxehue - Aéreo	Río Bueno - Aéreo
---------	-------------------	------------------	----------------	----------------------	----------------------	-------------------	-----------------	-------------------

Tramo factor ETR: En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191, segundo inciso, del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se aplican para tarifas residenciales los factores de Equidad Tarifaria Residencial (ETR) dependiendo de los niveles de consumo mensual registrados en el año calendario anterior, resultando en precios diferenciados según los siguientes tramos:
Tramo factor ETR 1: Usuarios que registren un consumo promedio mensual menor o igual a 200 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 2: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 200 y menor o igual a 230 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 3: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 230 y menor o igual a 260 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 4: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 260 y menor o igual a 290 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 5: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 290 y menor o igual a 340 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 6: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor o igual a 340 en el año calendario anterior

Las tarifas asociadas a sistemas de medición, monitoreo y control (SMC), definidas en la Norma Técnica de Cálculo y Servicio para sistemas de distribución y en el Anexo Técnico de sistemas de medición, monitoreo y control. Esta opción de tarifa deberá estar disponible a contar de la fecha de publicación en el Diario Oficial del decreto que fija precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente proceso tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - abril de 2022

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del D.F. N.º 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe, informa que los precios a contar del 01 de abril de 2022 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 quinquies, estos valores no se encuentran afectos a IVA, excepto para contribuyentes del impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa.

Comunas	Frutillar - Aéreo	La Unión - Aéreo	Osorno - Aéreo	Puerto Octay - Aéreo	Puerto Varas - Aéreo	Purranque - Aéreo	Puyehue - Aéreo	Rio Bueno - Aéreo	
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias BT	\$/kWh	77,332	77,331	77,340	72,945	77,349	77,331	69,800	72,961

Valor energía injectada para clientes en opciones tarifarias AT	\$/kWh	70,092	70,091	70,099	66,115	70,107	70,091	63,265	66,130
Los valores indicados son netos									

COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.



Tarifas de Suministro Eléctrico - abril de 2022

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°51 de 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°97 del 2022 y Leyes N°21.194 y N°21.185 del 2015, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N°486 y N°551 de 2021 y N° 271 de 2024, todas de la OEE. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de abril de 2022 inclusive, los tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del estado D.S. N°57 de 2024.

Comunas Rangos (*)		Río Negro - Adreco		San Juan De La Costa - Adreco		San Pablo - Adreco	
		\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA
Tarifa BT1 y ECOMAR (BT1 ECO) (**)							
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	880,596	1,047,909	880,596	1,047,909	880,596	1,047,909
Transporte de Electricidad	\$/kWh	17,633	20,887	17,633	20,887	17,633	20,887
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión	\$/kWh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125	20,379
Electricidad base consumida							
Cargo por energía	\$/kWh	77,331	92,024	77,316	92,006	77,337	92,031
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	12,121	14,424	12,121	14,424	12,121	14,424
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh	45,522	54,171	45,522	54,171	45,522	54,171
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh	45,522	54,171	45,522	54,171	45,522	54,171
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh	45,522	54,171	45,522	54,171	45,522	54,171
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh	45,522	54,171	45,522	54,171	45,522	54,171
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh	45,522	54,171	45,522	54,171	45,522	54,171
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh	45,522	54,171	45,522	54,171	45,522	54,171
Tarifa TRBT1 (****)							
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	657,418	782,327	657,418	782,327	657,418	782,327
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/kWh	77,331	92,024	77,316	92,006	77,337	92,031
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	4,825,886	5,742,804	4,825,886	5,742,804	4,825,886	5,742,804
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168	15,173,250	18,056,168
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009	2,526,898	3,007,009
Tarifa TRBT2 - TRBT3 (****)							
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	880,596	1,047,909	880,596	1,047,909	880,596	1,047,909
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/kWh	77,331	92,024	77,316	92,006	77,337	92,031
Cargas por compra de potencia	\$/kWh	4,825,886	5,742,804	4,825,886	5,742,804	4,825,886	5,742,804
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363	4,820,473	5,736,363
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	802,784	955,313	802,784	955,313	802,784	955,313
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	802,784	955,313	802,784	955,313	802,784	955,313
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	802,784	955,313	802,784	955,313	802,784	955,313
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	802,784	955,313	802,784	955,313	802,784	955,313
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	802,784	955,313	802,784	955,313	802,784	955,313
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	802,784	955,313	802,784	955,313	802,784	955,313
Tarifa TRAT1							
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	880,596	1,047,909	880,596	1,047,909	880,596	1,047,909
Transporte de Electricidad	\$/kWh	17,633	20,887	17,633	20,887	17,633	20,887
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión	\$/kWh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125	20,379
Electricidad base consumida							
Cargo por energía	\$/kWh	70,091	83,408	70,077	83,392	70,096	83,414
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	11,085	13,191	11,085	13,191	11,085	13,191
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh	56,603	67,357	56,603	67,357	56,603	67,357
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh	56,603	67,357	56,603	67,357	56,603	67,357
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh	56,603	67,357	56,603	67,357	56,603	67,357
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh	56,603	67,357	56,603	67,357	56,603	67,357
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh	56,603	67,357	56,603	67,357	56,603	67,357
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh	56,603	67,357	56,603	67,357	56,603	67,357
Tarifa TRAT2 (****)							
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	657,418	782,327	657,418	782,327	657,418	782,327
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/kWh	70,091	83,408	70,077	83,392	70,096	83,414
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	4,098,534	4,877,255	4,098,534	4,877,255	4,098,534	4,877,255
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704	6,009,836	7,151,704
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292	3,235,540	3,850,292



Tarifas de Suministro Eléctrico - abril de 2022

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°51 de 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°97 del 2012 y Leyes N°21.194 y N°21.185 del 2019, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N°486 y N°551 de 2021 y N° 271 de 2024, todas de la ONE. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de abril de 2022 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del estado D.S. N°51 de 2024.

Comunas Rangos (*)	Rio Negro - Aéreo		San Juan De La Costa - Aéreo		San Pablo - Aéreo	
	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA
Tarifa TRAT2-TRAT3 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	70,091	83,408	70,077	83,392	70,096
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4,098,534	4,877,255	4,098,534	4,877,255	4,098,534
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/Wh/mes	5,340,839	6,355,599	5,340,839	6,355,599	5,340,839
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/Wh/mes	5,340,839	6,355,599	5,340,839	6,355,599	5,340,839
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/Wh/mes	5,340,839	6,355,599	5,340,839	6,355,599	5,340,839
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/Wh/mes	5,340,839	6,355,599	5,340,839	6,355,599	5,340,839
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/Wh/mes	5,340,839	6,355,599	5,340,839	6,355,599	5,340,839
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/Wh/mes	5,340,839	6,355,599	5,340,839	6,355,599	5,340,839
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/Wh/mes	2,875,370	3,421,690	2,875,370	3,421,690	2,875,370
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/Wh/mes	2,875,370	3,421,690	2,875,370	3,421,690	2,875,370
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/Wh/mes	2,875,370	3,421,690	2,875,370	3,421,690	2,875,370
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/Wh/mes	2,875,370	3,421,690	2,875,370	3,421,690	2,875,370
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/Wh/mes	2,875,370	3,421,690	2,875,370	3,421,690	2,875,370
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/Wh/mes	2,875,370	3,421,690	2,875,370	3,421,690	2,875,370
Tarifa BT2 y BT3						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT2)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT3)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	77,331	92,024	77,316	92,006	77,337
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta	\$/Wh/mes	44,480,045	52,931,254	44,480,045	52,931,254	44,480,045
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	\$/Wh/mes	26,015,362	30,958,281	26,015,362	30,958,281	26,015,362
Tarifa AT 4.1, 4.2, 4.3						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.1)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.2)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.3)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	77,331	92,024	77,316	92,006	77,337
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o suministrada	\$/Wh/mes	5,661,084	6,736,690	5,661,084	6,736,690	5,661,084
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta	\$/Wh/mes	38,818,961	46,194,564	38,818,961	46,194,564	38,818,961
Tarifa BT5 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	77,331	92,024	77,316	92,006	77,337
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4,825,886	5,742,804	4,825,886	5,742,804	4,825,886
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	33,993,076	40,451,760	33,993,076	40,451,760	33,993,076
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	5,661,084	6,736,690	5,661,084	6,736,690	5,661,084
Tarifa BT6 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	657,418	782,327	657,418	782,327	657,418
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	77,331	92,024	77,316	92,006	77,337
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4,825,886	5,742,804	4,825,886	5,742,804	4,825,886
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	33,993,076	40,451,760	33,993,076	40,451,760	33,993,076
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	5,661,084	6,736,690	5,661,084	6,736,690	5,661,084
Tarifa AT2 y AT3						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT2)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT3)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	70,091	83,408	70,077	83,392	70,096
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta	\$/Wh/mes	24,811,218	29,525,350	24,811,218	29,525,350	24,811,218
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	\$/Wh/mes	23,319,333	27,750,006	23,319,333	27,750,006	23,319,333
Tarifa AT 4.1, 4.2, 4.3						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.1)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.2)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.3)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	70,091	83,408	70,077	83,392	70,096
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o suministrada	\$/Wh/mes	7,248,674	8,625,922	7,248,674	8,625,922	7,248,674
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta	\$/Wh/mes	17,562,544	20,899,428	17,562,544	20,899,428	17,562,544
Tarifa AT5 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	880,596	1.047,909	880,596	1.047,909	880,596
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	70,091	83,408	70,077	83,392	70,096
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4,098,534	4,877,255	4,098,534	4,877,255	4,098,534
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	13,464,010	16,022,172	13,464,010	16,022,172	13,464,010
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	7,248,674	8,625,922	7,248,674	8,625,922	7,248,674
Tarifa AT6 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	657,418	782,327	657,418	782,327	657,418
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	70,091	83,408	70,077	83,392	70,096
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4,098,534	4,877,255	4,098,534	4,877,255	4,098,534
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	13,464,010	16,022,172	13,464,010	16,022,172	13,464,010
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	7,248,674	8,625,922	7,248,674	8,625,922	7,248,674

Tramo factor ETR: En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191, segundo inciso, del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se aplican para tarifas residenciales los factores de Equidad Tarifaria Residencial (ETR) dependiendo de los niveles de consumo mensual registrados en el año calendario anterior, resultando en precios diferenciados según los siguientes tramos:

Tramo factor ETR 1: Usuarios que registren un consumo promedio mensual menor o igual a 200 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 2: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 200 y menor o igual a 210 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 3: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 210 y menor o igual a 220 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 4: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 220 y menor o igual a 230 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 5: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 230 y menor o igual a 240 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 6: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 240 en el año calendario anterior

(**) Ley N°21.472/2022, modificada por Ley N° 21.667/2024, que establece un Mecanismo Transitorio de Protección al Cliente (MTC): Precios diferenciados por rango de consumo 12 meses móviles.
(***) Para la TBS EDC/SE (BT1 EDC) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de consumo y la tarifa está sujeta a fluctuación técnica. Mayores ordenes validas grupales d.
(****) Tarifa sujeta a intromisión por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.
(*****) Tarifas asociadas a Sistemas de Medición, Monitoreo y Control (SMC), definidos en la Norma Técnica de Calidad y Servicio para Sistemas de Distribución y en el Anexo Técnico de Sistemas de Medición, Monitoreo y Control. Esta opción de tarifa deberá estar disponible a contar de la fecha de publicación en el Diario Oficial del decreto que fija precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente precio tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - abril de 2022

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe, informa que los precios a contar del 01 de abril de 2022 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 quinquies, estos valores no se encuentran afectos a IGA, excepto para contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa.

Comunas	Rio Negro - Aéreo	San Juan De La Costa - Aéreo	San Pablo - Aéreo
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias BT	77,331	77,316	77,337
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias AT	70,091	70,077	70,096

Los valores indicados son netos

COMPANÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.