



Tarifas de Suministro Eléctrico - noviembre de 2021

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°57 de 2024 del Ministerio de Energía; teniendo presente lo establecido en el Decreto N°87 del 2021 y las Leyes N°21.194 y N°21.185 del 2019, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N°434 de 2020, N°192 de 2021 y N° 271 de 2024, todas de la CNE. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de noviembre de 2021 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 citado D.S. N°57 de 2024.

[illegible]

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

****) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SCL para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del DFL Nº 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 noviembre de 2021 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.

Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias BT	\$/KWh	75,001	75,000	75,009	70,755	75,018	75,000	67,711	70,771
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias AT	\$/KWh	67,727	67,726	67,734	63,893	67,742	67,726	61,144	63,907

Página 1-8



Tarifas de Suministro Eléctrico - noviembre de 2021

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191 del D.F.L. N° 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°81 del 2021 y las Leyes N°21.134 y N°21.185 del 2019, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones MPEM de 2020, N°192 de 2021 y N° 271 de 2024, todos de la CNE. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscriba informa que desde el 01 de noviembre de 2021 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 citado D.S. N°51 de 2024.

Comunas		Río Negro - Aéreo		San Juan De La Costa - Aéreo		San Pablo - Aéreo	
Rangos (*)		\$/NETO	\$ €/IVA	\$/NETO	\$ €/IVA	\$/NETO	\$ €/IVA
Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECO) (****)							
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	858,144	1,021,192	858,144	1,021,192	858,144	1,021,192
Transporte de Electricidad	\$/KWh	17,612	20,866	17,612	20,866	17,612	20,866
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/KWh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
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	75,000	89,250	74,985	89,232	75,004	89,255
Cargo por compras de potencia	\$/KWh	12,269	14,600	12,269	14,600	12,269	14,600
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/KWh	48,746	58,008	48,746	58,008	48,746	58,008
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/KWh	48,746	58,008	48,746	58,008	48,746	58,008
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/KWh	48,746	58,008	48,746	58,008	48,746	58,008
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/KWh	48,746	58,008	48,746	58,008	48,746	58,008
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/KWh	48,746	58,008	48,746	58,008	48,746	58,008
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/KWh	48,746	58,008	48,746	58,008	48,746	58,008
Tarifa TRBT1 (****)							
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	643,582	765,862	643,582	765,862	643,582	765,862
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/KWh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
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	75,000	89,250	74,985	89,232	75,004	89,255
Cargo por compras de potencia	\$/KWh/mes	4,884,810	5,812,924	4,884,810	5,812,924	4,884,810	5,812,924
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/KWh/mes	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/KWh/mes	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/KWh/mes	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/KWh/mes	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/KWh/mes	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/KWh/mes	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724	16,206,491	19,285,724
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/KWh/mes	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/KWh/mes	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/KWh/mes	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/KWh/mes	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/KWh/mes	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/KWh/mes	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272	2,747,288	3,269,272
Tarifa TRBT2 - TRBT3 (****)							
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	858,144	1,021,192	858,144	1,021,192	858,144	1,021,192
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/KWh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
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	75,000	89,250	74,985	89,232	75,004	89,255
Cargo por compras de potencia	\$/KWh/mes	4,884,810	5,812,924	4,884,810	5,812,924	4,884,810	5,812,924
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/KWh/mes	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/KWh/mes	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/KWh/mes	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/KWh/mes	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/KWh/mes	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/KWh/mes	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987	5,148,729	6,126,987
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/KWh/mes	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/KWh/mes	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/KWh/mes	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/KWh/mes	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/KWh/mes	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/KWh/mes	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633	872,801	1,038,633
Tarifa TRAT1							
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	858,144	1,021,192	858,144	1,021,192	858,144	1,021,192
Transporte de Electricidad	\$/KWh	17,612	20,866	17,612	20,866	17,612	20,866
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/KWh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
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	67,726	80,594	67,712	80,578	67,730	80,599
Cargo por compras de potencia	\$/KWh	11,179	13,303	11,179	13,303	11,179	13,303
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/KWh	60,059	71,470	60,059	71,470	60,059	71,470
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/KWh	60,059	71,470	60,059	71,470	60,059	71,470
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/KWh	60,059	71,470	60,059	71,470	60,059	71,470
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/KWh	60,059	71,470	60,059	71,470	60,059	71,470
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/KWh	60,059	71,470	60,059	71,470	60,059	71,470
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/KWh	60,059	71,470	60,059	71,470	60,059	71,470
Tarifa TRAT2 (****)							
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	643,582	765,862	643,582	765,862	643,582	765,862
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/KWh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
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	67,726	80,594	67,712	80,578	67,730	80,599
Cargo por compras de potencia	\$/KWh/mes	4,133,458	4,918,814	4,133,458	4,918,814	4,133,458	4,918,814
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/KWh/mes	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/KWh/mes	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/KWh/mes	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/KWh/mes	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/KWh/mes	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/KWh/mes	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353	6,376,767	7,588,353
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/KWh/mes	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/KWh/mes	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/KWh/mes	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/KWh/mes	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/KWh/mes	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/KWh/mes	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372	3,433,086	4,085,372



Tarifas de Suministro Eléctrico - noviembre de 2021

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°57 de 2024 del Ministerio de Energía; teniendo presente lo establecido en el Decreto N°17 del 2021 y las Leyes N°21.194 y N°21.185 del 2019, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N°144 de 2020, N°152 de 2021 y N° 271 de 2024, todas de la CNR. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de noviembre de 2021 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las citadas D.S. N°57 de 2024.

Comunas Rangos (*)		Rio Negro - Aéreo	San Juan De La Costa - Aéreo	San Pablo - Aéreo	
		\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA
Tarifa TRAT2-TRAT3 (***)					
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/Wh	67,726	80,594	67,712	80,578
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4.133,458	4.918,814	4.133,458	4.918,814
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/Wh/mes	5.666,925	6.743,641	5.666,925	6.743,641
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/Wh/mes	5.666,925	6.743,641	5.666,925	6.743,641
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/Wh/mes	5.666,925	6.743,641	5.666,925	6.743,641
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/Wh/mes	5.666,925	6.743,641	5.666,925	6.743,641
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/Wh/mes	5.666,925	6.743,641	5.666,925	6.743,641
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/Wh/mes	5.666,925	6.743,641	5.666,925	6.743,641
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/Wh/mes	3.050,926	3.630,601	3.050,926	3.630,601
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/Wh/mes	3.050,926	3.630,601	3.050,926	3.630,601
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/Wh/mes	3.050,926	3.630,601	3.050,926	3.630,601
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/Wh/mes	3.050,926	3.630,601	3.050,926	3.630,601
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/Wh/mes	3.050,926	3.630,601	3.050,926	3.630,601
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/Wh/mes	3.050,926	3.630,601	3.050,926	3.630,601
Tarifa BT2 y BT3					
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT2)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT3)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/Wh	75,000	89,250	74,985	89,232
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta	\$/Wh/mes	47.347,514	56.343,542	47.347,514	56.343,542
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	\$/Wh/mes	27.638,982	32.890,388	27.638,982	32.890,388
Tarifa BT 4.1, 4.2, 4.3, 4.4					
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.1)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.2)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.3)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/Wh	75,000	89,250	74,985	89,232
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o suministrada	\$/Wh/mes	6.154,829	7.324,246	6.154,829	7.324,246
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta	\$/Wh/mes	41.192,685	49.019,295	41.192,685	49.019,295
Tarifa BT5 (***)					
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/Wh	75,000	89,250	74,985	89,232
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4.884,810	5.812,924	4.884,810	5.812,924
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	36.307,875	43.206,371	36.307,875	43.206,371
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	6.154,829	7.324,246	6.154,829	7.324,246
Tarifa BT6 (***)					
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	643,582	765,862	643,582	765,862
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/Wh	75,000	89,250	74,985	89,232
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4.884,810	5.812,924	4.884,810	5.812,924
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	36.307,875	43.206,371	36.307,875	43.206,371
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	6.154,829	7.324,246	6.154,829	7.324,246
Tarifa AT2 y AT3					
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT2)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT3)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/Wh	67,726	80,594	67,712	80,578
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta	\$/Wh/mes	26.110,758	31.071,801	26.110,758	31.071,801
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	\$/Wh/mes	24.570,104	29.238,423	24.570,104	29.238,423
Tarifa AT 4.1, 4.2, 4.3, 4.4					
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.1)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.2)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.3)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/Wh	67,726	80,594	67,712	80,578
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o suministrada	\$/Wh/mes	7.691,243	9.152,579	7.691,243	9.152,579
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta	\$/Wh/mes	18.419,515	21.919,223	18.419,515	21.919,223
Tarifa AT5 (***)					
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	858,144	1.021,192	858,144	1.021,192
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/Wh	67,726	80,594	67,712	80,578
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4.133,458	4.918,814	4.133,458	4.918,814
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	14.286,057	17.000,408	14.286,057	17.000,408
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	7.691,243	9.152,579	7.691,243	9.152,579
Tarifa AT6 (***)					
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	643,582	765,862	643,582	765,862
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379
Cargo por energía	\$/Wh	67,726	80,594	67,712	80,578
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4.133,458	4.918,814	4.133,458	4.918,814
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	14.286,057	17.000,408	14.286,057	17.000,408
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	7.691,243	9.152,579	7.691,243	9.152,579

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/SAE (PTI EDC) no aplica el reajuste de consumo por sobre el límite de invierno y la tarifa está sujeta a fluctuación estacional. Para mayores detalles verifique en el sitio web de Luz Osorno.

(****) Tarifa sujeta a inspección 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 (SMNC), 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 ejercicio tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - noviembre de 2021

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 noviembre de 2021 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	Rio Negro - Aéreo	San Juan De La Costa - Aéreo	San Pablo - Aéreo
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias BT	75,000	74,985	75,004
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias AT	67,726	67,712	67,730
Los valores indicados son netos			

COMPANÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.