



Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

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° 27 de 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N° 15T del 2024 y la Ley N° 21.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, de la ODE. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 inclusive, las tarifas máximas que podrá cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del cuadro D.S. N° 27 de 2024.

Table with columns for 'Comunas Rangos (\*)', 'Alto Bio Bio - Aéreo', 'Antuco - Aéreo', 'Araucó - Aéreo', 'Bulnes - Aéreo', 'Cabrero - Aéreo', 'Caliente - Aéreo', and 'Carahue - Aéreo'. Each column contains sub-columns for 'S/NETO' and 'S/C/IVA'. Rows include 'Tarifa B11 y eCOOLR (B11 eCO) (\*\*)', 'Tarifa TRB1 (\*\*\*\*)', 'Tarifa TRB2 - TRB3 (\*\*\*\*)', and 'Tarifa TRB4 (\*\*\*\*)'. Each row lists various services like 'Administración del servicio', 'Transporte de Electricidad', 'Carga por energía', and 'Electricidad base consumida' with their respective rates.



### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191 del D.F. N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N° 27 de 2024 del Ministerio de Energía, tenemos presente lo establecido en el Decreto N° 15T del 2024 y la Ley N° 21667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 074 de 2024, todas de la CNE. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 iniciará, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes según los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación del cuadro D.S. N° 2024.

Comunas Rangos (*)	Alto Bio Bio - Aéreo		Angol - Aéreo		Antuco - Aéreo		Arauco - Aéreo		Bulnes - Aéreo		Cabrero - Aéreo		Cañete - Aéreo		Carahue - Aéreo	
	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA
<b>Tarifa TRAT2-TRAT3 (****)</b>																
Administración del servicio (Cargo fijo mensual) \$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Evento de IVA) \$/Wh	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) \$/Wh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
Cargo por energía \$/Wh	62,632	74,532	103,167	122,769	74,393	88,528	96,401	117,097	103,167	122,769	94,974	113,019	103,167	122,769	103,167	122,769
Cargo por compra de potencia \$/Wh/mes	8.388,317	9.922,978	8.388,317	9.922,978	8.388,317	9.922,978	8.388,317	9.922,978	8.388,317	9.922,978	8.388,317	9.922,978	8.388,317	9.922,978	8.388,317	9.922,978
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 \$/Wh/mes	4.484,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.484,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 \$/Wh/mes	4.884,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.884,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 \$/Wh/mes	4.884,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.884,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 \$/Wh/mes	4.884,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.884,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 \$/Wh/mes	4.884,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.884,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 \$/Wh/mes	4.884,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391	4.884,199	5.812,196	4.671,757	5.559,391	4.671,757	5.559,391
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 \$/Wh/mes	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 \$/Wh/mes	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 \$/Wh/mes	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 \$/Wh/mes	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 \$/Wh/mes	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 \$/Wh/mes	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195	4.247,079	5.054,024	4.062,349	4.834,195	4.062,349	4.834,195
<b>Tarifa BT2 (****)</b>																
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT2) \$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT3) \$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Evento de IVA) \$/Wh	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) \$/Wh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
Cargo por energía \$/Wh	68,920	82,015	113,525	135,095	81,862	97,416	108,280	128,853	113,525	135,095	104,509	124,366	113,525	135,095	113,525	135,095
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta \$/Wh/mes	67,629,508	80,479,114	49,258,626	58,617,765	49,258,626	58,617,765	49,258,626	58,617,765	49,258,626	58,617,765	67,629,508	80,479,114	49,258,626	58,617,765	49,258,626	58,617,765
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta \$/Wh/mes	49,781,095	59,243,502	36,091,454	42,948,830	36,091,454	42,948,830	36,091,454	42,948,830	36,091,454	42,948,830	49,781,095	59,243,502	36,091,454	42,948,830	36,091,454	42,948,830
<b>Tarifa BT1, 4.1, 4.2, 4.3</b>																
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.1) \$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.2) \$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.3) \$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Evento de IVA) \$/Wh	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) \$/Wh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
Cargo por energía \$/Wh	68,920	82,015	113,525	135,095	81,862	97,416	108,280	128,853	113,525	135,095	104,509	124,366	113,525	135,095	113,525	135,095
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída en horas de punta \$/Wh/mes	16,906,732	20,119,011	8,272,821	9,844,657	8,272,821	9,844,657	8,272,821	9,844,657	8,272,821	9,844,657	16,906,732	20,119,011	8,272,821	9,844,657	8,272,821	9,844,657
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta \$/Wh/mes	50,722,776	60,360,103	40,985,805	48,773,108	40,985,805	48,773,108	40,985,805	48,773,108	40,985,805	48,773,108	50,722,776	60,360,103	40,985,805	48,773,108	40,985,805	48,773,108
<b>Tarifa BT5 (****)</b>																
Administración del servicio (Cargo fijo mensual) \$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Evento de IVA) \$/Wh	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) \$/Wh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
Cargo por energía \$/Wh	68,920	82,015	113,525	135,095	81,862	97,416	108,280	128,853	113,525	135,095	104,509	124,366	113,525	135,095	113,525	135,095
Cargo por compra de potencia \$/Wh/mes	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución \$/Wh/mes	4.199,025	5.047,637	32,682,052	38,911,642	32,682,052	38,911,642	32,682,052	38,911,642	32,682,052	38,911,642	4.199,025	5.047,637	32,682,052	38,911,642	32,682,052	38,911,642
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución \$/Wh/mes	16,906,732	20,119,011	8,272,821	9,844,657	8,272,821	9,844,657	8,272,821	9,844,657	8,272,821	9,844,657	16,906,732	20,119,011	8,272,821	9,844,657	8,272,821	9,844,657
<b>Tarifa BT6 (****)</b>																
Administración del servicio (Cargo fijo mensual) \$/mes	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553
Cargo por servicio público (Evento de IVA) \$/Wh	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) \$/Wh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
Cargo por energía \$/Wh	68,920	82,015	113,525	135,095	81,862	97,416	108,280	128,853	113,525	135,095	104,509	124,366	113,525	135,095	113,525	135,095
Cargo por compra de potencia \$/Wh/mes	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución \$/Wh/mes	4.199,025	5.047,637	32,682,052	38,911,642	32,682,052	38,911,642	32,682,052	38,911,642	32,682,052	38,911,642	4.199,025	5.047,637	32,682,052	38,911,642	32,682,052	38,911,642
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución \$/Wh/mes	16,906,732	20,119,011	8,272,821	9,844,657	8,272,821	9,844,657	8,272,821	9,84								



Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

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°17 de 2024 del Ministerio de Energía, le informo que se ha establecido en el Decreto N°1157 del 2024, todos los precios del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las vigentes que a continuación se detallan y las condiciones de aplicación del citado D.S. N°17 de 2024.

Table with columns for Communes (Rangos (\*)), and 16 columns for different locations: Chillan Viejo - Aéreo, Cholchol - Aéreo, Collipulli - Aéreo, Contulmo - Aéreo, Coronel - Aéreo, Cunco - Aéreo, Curacautín - Aéreo, Curanilahue - Aéreo. Each location has sub-columns for \$/NETO and \$/C/IVA. Rows include Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECO) (\*\*), Tarifa TRB1 (\*\*\*), Tarifa TRB2 - TRB3 (\*\*\*), and Tarifa TRAT (\*\*\*\*). Each row lists a service description and its corresponding rates.



### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 151 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°17 de 2024 del Ministerio de Energía, tendiendo presente lo establecido en el Decreto N°167 del 2024, todo el Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 adelante, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del caso D.S. N°17 de 2024.

Table with columns for 'Comunas Rangos (\*)', 'Chillan Viejo - Aéreo', 'Cholchol - Aéreo', 'Collipulli - Aéreo', 'Cuntulmo - Aéreo', 'Coronel - Aéreo', 'Cunco - Aéreo', 'Curcaucán - Aéreo', and 'Curanilahue - Aéreo'. Each column contains a grid of rates for various service categories like 'Tarifa TRAT-TRATS', 'Tarifa BT2-BT3', 'Tarifa BT4', 'Tarifa BT5', 'Tarifa BT6', 'Tarifa AT2-AT3', and 'Tarifa AT4'. Each grid includes sub-headers for 'S/NETO S/C/IVA' and rows for different service types and power levels.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fomento Establecido Ley 21.472 de acuerdo al Oficio Circular SEC/N°1915/25 y a la RE 615 de 2024 de la O.E., cuyo valor se diferenció de acuerdo con los siguientes parámetros:
- Usuarios que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh: \$ 0,82 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: \$ 1,00 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: \$ 1,20 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: \$ 1,20 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh: \$ 1,21 \$/kWh
Los valores indicados son enteros de IVA.

Tarifa 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) dependiente 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 230 kWh. en el año calendario anterior
- Tramo Factor ETR 4: 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 5: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 240 y menor o igual a 240 kWh. en el año calendario anterior
- Tramo Factor ETR 6: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor o igual a 240 kWh. 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 de 12 meses anteriores.
(\*\*) Para la Tarifa Fieles Regulada ECOMUR (FTI ECO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de inventario y la tarifa está sujeta a facultad tarifaria. Para mayores antecedentes visitar www.gruposasa.cl
(\*\*\*) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia en resolución cada 15 minutos o inferior.
(\*\*\*) Tarifas asociadas a Sistemas de Medición, Monitoreo y Control (SMCC), 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 suministro eléctrico, correspondiente al presente consumo tarifario.

### Precios para valorización de inyecciones de energía - mayo de 2025

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del D.F.L. 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 mayo de 2025 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 quinceavo, 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.

Table with columns for 'Comunas', 'Chillan Viejo - Aéreo', 'Cholchol - Aéreo', 'Collipulli - Aéreo', 'Cuntulmo - Aéreo', 'Coronel - Aéreo', 'Cunco - Aéreo', 'Curcaucán - Aéreo', and 'Curanilahue - Aéreo'. Rows show 'Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas BT' and 'Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas AT' with values in \$/kWh.



### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

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°17 de 2024 del Ministerio de Energía, le informo que se ha establecido en el Decreto N°1157 del 2024, toda la información de las Resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, de toda la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del cuadro D.S. N°17 de 2024.

Comunas Rangos (*)	El Carmen - Aéreo		Ercilla - Aéreo		Florida - Aéreo		Freire - Aéreo		Galvarino - Aéreo		Gorbea - Aéreo		Hualqui - Aéreo		Laja - Aéreo		
	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	
<b>Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECOSUR) (**)</b>																	
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Transporte de Electricidad	\$/kWh	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
<b>Electricidad base consumida</b>																	
Cargo por energía	\$/kWh	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095
Cargo por compras de potencia	\$/kWh/mes	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh/mes	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	17,871,122	21,266,636	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	19,107,181	22,737,546
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh/mes	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	17,871,122	21,266,636	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	19,107,181	22,737,546
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh/mes	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	17,871,122	21,266,636	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	19,107,181	22,737,546
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh/mes	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	17,871,122	21,266,636	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	19,107,181	22,737,546
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh/mes	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	17,871,122	21,266,636	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	19,107,181	22,737,546
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh/mes	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	17,871,122	21,266,636	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	20,339,152	24,203,591	19,107,181	22,737,546
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh/mes	5,148,458	6,126,664	5,148,458	6,126,664	7,616,186	9,063,261	5,148,166	6,126,318	5,148,458	6,126,664	5,148,166	6,126,318	5,148,166	6,126,318	6,382,435	7,595,098
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh/mes	5,148,458	6,126,664	5,148,458	6,126,664	7,616,186	9,063,261	5,148,166	6,126,318	5,148,458	6,126,664	5,148,166	6,126,318	5,148,166	6,126,318	6,382,435	7,595,098
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh/mes	5,148,458	6,126,664	5,148,458	6,126,664	7,616,186	9,063,261	5,148,166	6,126,318	5,148,458	6,126,664	5,148,166	6,126,318	5,148,166	6,126,318	6,382,435	7,595,098
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh/mes	5,148,458	6,126,664	5,148,458	6,126,664	7,616,186	9,063,261	5,148,166	6,126,318	5,148,458	6,126,664	5,148,166	6,126,318	5,148,166	6,126,318	6,382,435	7,595,098
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh/mes	5,148,458	6,126,664	5,148,458	6,126,664	7,616,186	9,063,261	5,148,166	6,126,318	5,148,458	6,126,664	5,148,166	6,126,318	5,148,166	6,126,318	6,382,435	7,595,098
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh/mes	5,148,458	6,126,664	5,148,458	6,126,664	7,616,186	9,063,261	5,148,166	6,126,318	5,148,458	6,126,664	5,148,166	6,126,318	5,148,166	6,126,318	6,382,435	7,595,098
<b>Tarifa TRB2 - TRB3 (***)</b>																	
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Transporte de Electricidad	\$/kWh	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
<b>Electricidad base consumida</b>																	
Cargo por energía	\$/kWh	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095
Cargo por compras de potencia	\$/kWh/mes	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh/mes	5,899,024	7,019,838	5,899,024	7,019,838	8,128,194	9,672,551	6,167,274	7,339,056	5,899,024	7,019,838	6,167,274	7,339,056	6,167,274	7,339,056	6,951,327	8,272,079
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh/mes	5,899,024	7,019,838	5,899,024	7,019,838	8,128,194	9,672,551	6,167,274	7,339,056	5,899,024	7,019,838	6,167,274	7,339,056	6,167,274	7,339,056	6,951,327	8,272,079
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh/mes	5,899,024	7,019,838	5,899,024	7,019,838	8,128,194	9,672,551	6,167,274	7,339,056	5,899,024	7,019,838	6,167,274	7,339,056	6,167,274	7,339,056	6,951,327	8,272,079
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh/mes	5,899,024	7,019,838	5,899,024	7,019,838	8,128,194	9,672,551	6,167,274	7,339,056	5,899,024	7,019,838	6,167,274	7,339,056	6,167,274	7,339,056	6,951,327	8,272,079
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh/mes	5,899,024	7,019,838	5,899,024	7,019,838	8,128,194	9,672,551	6,167,274	7,339,056	5,899,024	7,019,838	6,167,274	7,339,056	6,167,274	7,339,056	6,951,327	8,272,079
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh/mes	5,899,024	7,019,838	5,899,024	7,019,838	8,128,194	9,672,551	6,167,274	7,339,056	5,899,024	7,019,838	6,167,274	7,339,056	6,167,274	7,339,056	6,951,327	8,272,079
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh/mes	1,493,222	1,776,934	1,493,222	1,776,934	3,464,015	4,122,178	1,561,124	1,857,738	1,493,222	1,776,934	1,561,124	1,857,738	1,561,124	1,857,738	2,321,975	2,763,150
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh/mes	1,493,222	1,776,934	1,493,222	1,776,934	3,464,015	4,122,178	1,561,124	1,857,738	1,493,222	1,776,934	1,561,124	1,857,738	1,561,124	1,857,738	2,321,975	2,763,150
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh/mes	1,493,222	1,776,934	1,493,222	1,776,934	3,464,015	4,122,178	1,561,124	1,857,738	1,493,222	1,776,934	1,561,124	1,857,738	1,561,124	1,857,738	2,321,975	2,763,150
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh/mes	1,493,222	1,776,934	1,493,222	1,776,934	3,464,015	4,122,178	1,561,124	1,857,738	1,493,222	1,776,934	1,561,124	1,857,738	1,561,124	1,857,738	2,321,975	2,763,150
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh/mes	1,493,222	1,776,934	1,493,222	1,776,934	3,464,015	4,122,178	1,561,124	1,857,738	1,493,222	1,776,934	1,561,124	1,857,738	1,561,124	1,857,738	2,321,975	2,763,150
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh/mes	1,493,222	1,776,934	1,493,222	1,776,934	3,464,015	4,122,178	1,561,124	1,857,738	1,493,222	1,776,934	1,561,124	1,857,738	1,561,124	1,857,738	2,321,975	2,763,150
<b>Tarifa TRB4 - TRB5 (****)</b>																	
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Transporte de Electricidad	\$/kWh	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
<b>Electricidad base consumida</b>																	
Cargo por energía	\$/kWh	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769
Cargo por compras de potencia	\$/kWh/mes	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh/mes	7,266,452	8,647,078	7,266,452	8,647,078	4,844,406	5,764,844	7,266,041	8,646,589	7,266,452	8,647,078	7,266,041	8,646,589	7,266,041	8,646,589	6,056,361	



### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 151 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°17 de 2024 del Ministerio de Energía, tendiendo presente lo establecido en el Decreto N°167 del 2024, todo del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 adelante, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del Anexo D.S. N°17 de 2024.

Table with columns: Comunas Rangos (\*), El Carmen - Aéreo, Ercilla - Aéreo, Florida - Aéreo, Freire - Aéreo, Galvarino - Aéreo, Gorbea - Aéreo, Huaiqui - Aéreo, Laja - Aéreo. Rows include various service categories like Tarifa TRAT+TRATS, Tarifa BT2+BT3, Tarifa BT4, Tarifa BT5, Tarifa BT6, Tarifa BT7, Tarifa AT2+AT3, Tarifa AT4, Tarifa AT5, Tarifa AT6, Tarifa AT7, Tarifa AT8, Tarifa AT9, Tarifa AT10, Tarifa AT11, Tarifa AT12, Tarifa AT13, Tarifa AT14, Tarifa AT15, Tarifa AT16, Tarifa AT17, Tarifa AT18, Tarifa AT19, Tarifa AT20, Tarifa AT21, Tarifa AT22, Tarifa AT23, Tarifa AT24, Tarifa AT25, Tarifa AT26, Tarifa AT27, Tarifa AT28, Tarifa AT29, Tarifa AT30, Tarifa AT31, Tarifa AT32, Tarifa AT33, Tarifa AT34, Tarifa AT35, Tarifa AT36, Tarifa AT37, Tarifa AT38, Tarifa AT39, Tarifa AT40, Tarifa AT41, Tarifa AT42, Tarifa AT43, Tarifa AT44, Tarifa AT45, Tarifa AT46, Tarifa AT47, Tarifa AT48, Tarifa AT49, Tarifa AT50.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fomento Establecido Ley 21.472 de Oficio Circular SEC/N°1915/25 y a la RE 615 de 2024 de la O.E., cuyo valor se diferenció de acuerdo con los siguientes parámetros:
- Usuarios que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh: \$ 0,002 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: \$ 0,002 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: \$ 0,002 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: \$ 2,787 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh: \$ 1,121 \$/kWh
Los valores indicados son enteros de IVA.

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 o igual a 240 kWh en el año calendario anterior

(\*) Ley N°21.627/2022, modificada por Ley N° 21.667/2024, que establece un Mecanismo Transitorio de Protección al Cliente (MTC): Precios diferenciados por rango de consumo de 12 meses anteriores.
(\*\*) Para la Tarifa Fieles Regulada ECOMUR (BT1 ECO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite y la tarifa está sujeta a facultad tarifaria. Para mayores antecedentes visitar www.gruposasa.cl
(\*\*\*) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y sistema de medición cada 15 minutos o inferior.
(\*\*\*) Tarifas asociadas a Sistemas de Medición, Monitoreo y Control (SMAC), 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 suministro eléctrico, correspondiente al presente suministro tarifario.

### Precios para valorización de inyecciones de energía - mayo de 2025

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del D.F.L. 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 mayo de 2025 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 quince, 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.

Table with columns: Comunas, El Carmen - Aéreo, Ercilla - Aéreo, Florida - Aéreo, Freire - Aéreo, Galvarino - Aéreo, Gorbea - Aéreo, Huaiqui - Aéreo, Laja - Aéreo. Rows include Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas BT, Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas AT, Los valores indicados son enteros.





### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 151 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°17 de 2024 del Ministerio de Energía, tendiendo presente lo establecido en el Decreto N°167 del 2024, todo del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 adelante, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del Anexo D.S. N°17 de 2024.

Table with columns for Comunas Rangos (°), Tarifas (S/NETO S/C IVA), and various service categories like Tarifa TRAT2-TRAT3, Tarifa BT2-BT3, Tarifa BT4, Tarifa BT5, Tarifa BT6, Tarifa AT2-AT3, Tarifa AT4, Tarifa AT5, Tarifa AT6. Each category lists service details and corresponding rates for 12 different comunas.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilizador Ley 21.472 de 2024 del Oficio Circular SEC/N°1915/25 y a la RE 615 de 2024 de la O.E., cuyo valor se diferenció de acuerdo con los siguientes parámetros:
- Usuarios que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh: 0,80 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: 1,00 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: 1,20 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: 1,20 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh: 1,31 \$/kWh
Los valores indicados son índices de IVA.

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) dependiente 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 230 kWh. en el año calendario anterior
- Tramo Factor ETR 4: 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 5: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 240 y menor o igual a 240 kWh. en el año calendario anterior
- Tramo Factor ETR 6: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor o igual a 240 kWh. en el año calendario anterior

(\*) Ley N°21.472/2022, modificada por Ley N° 21.667/2022, que establece un Mecanismo Transitorio de Protección al Cliente (MTC): Precios diferenciados por rango de consumo de 12 meses siguientes.
(\*\*) Para la Tarifa Fieles Regulada ECOMUR (FTI ECO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de inventario y la tarifa está sujeta a facultad tarifaria. Para mayores antecedentes visitar www.gruposasa.cl
(\*\*\*) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia en resolución cada 15 minutos o inferior.
(\*\*\*) Tarifas asociadas a Sistemas de Medición, Monitoreo y Control (SMCC), 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 suministro eléctrico, correspondiente al presente suministro tarifario.

### Precios para valorización de inyecciones de energía - mayo de 2025

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del D.F.L. 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 mayo de 2025 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 quince, 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.

Table with columns for Comunas, Tarifas (Lautaro - Aéreo, Lebu - Aéreo, Lonquimay - Aéreo, Los Álamos - Aéreo, Los Angeles - Aéreo, Los Saucos - Aéreo, Lota - Aéreo, Lumaco - Aéreo) and values for Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas BT and Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas AT.



Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

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°17 de 2024 del Ministerio de Energía, le informo que se ha establecido en el Decreto N°11574 del 2024, toda la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico que desde el 01 de mayo de 2025 iniciará, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las vigentes que a continuación se indican y las condiciones de aplicación de las resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico que desde el 01 de mayo de 2025 iniciará, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las vigentes que a continuación se indican y las condiciones de aplicación de las resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024.

Table with columns for Communes Ranges (Municipios Rangos), Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECOSUR), Tarifa TRB1 (TRB1), Tarifa TRB2 - TRB3 (TRB2 TRB3), and Tarifa TRAT (TRAT). Each row lists a service category (e.g., Administración del servicio, Transporte de Electricidad) and provides pricing details for various communes: Melipueco - Aéreo, Mulchén - Aéreo, Nacimiento - Aéreo, Negrete - Aéreo, Nueva Imperial - Aéreo, Padre Las Casas - Aéreo, Pemuco - Aéreo, and Perquenco - Aéreo. Prices are listed in \$/MWh and \$/KWh.



### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 151 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°17 de 2024 del Ministerio de Energía, tendiendo presente lo establecido en el Decreto N°167 del 2024, todo el Ministerio de Energía, Resolucio N° 615 N° 674 de 2024, todos de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 adelante, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del Anexo D.S. N°17 de 2024.

Table with columns: Comunas Rangos (\*), Muelleque - Aéreo, Mulchén - Aéreo, Nacimiento - Aéreo, Negrete - Aéreo, Nueva Imperial - Aéreo, Padre Las Casas - Aéreo, Pemuco - Aéreo, Perquenco - Aéreo. Rows include various service categories like Tarifa TRAT2-TRAT3, Tarifa BT2, Tarifa BT3, Tarifa BT4, Tarifa BT5, Tarifa BT6, Tarifa BT7, Tarifa BT8, Tarifa BT9, Tarifa BT10, Tarifa BT11, Tarifa BT12, Tarifa BT13, Tarifa BT14, Tarifa BT15, Tarifa BT16, Tarifa BT17, Tarifa BT18, Tarifa BT19, Tarifa BT20, Tarifa BT21, Tarifa BT22, Tarifa BT23, Tarifa BT24, Tarifa BT25, Tarifa BT26, Tarifa BT27, Tarifa BT28, Tarifa BT29, Tarifa BT30, Tarifa BT31, Tarifa BT32, Tarifa BT33, Tarifa BT34, Tarifa BT35, Tarifa BT36, Tarifa BT37, Tarifa BT38, Tarifa BT39, Tarifa BT40, Tarifa BT41, Tarifa BT42, Tarifa BT43, Tarifa BT44, Tarifa BT45, Tarifa BT46, Tarifa BT47, Tarifa BT48, Tarifa BT49, Tarifa BT50, Tarifa BT51, Tarifa BT52, Tarifa BT53, Tarifa BT54, Tarifa BT55, Tarifa BT56, Tarifa BT57, Tarifa BT58, Tarifa BT59, Tarifa BT60, Tarifa BT61, Tarifa BT62, Tarifa BT63, Tarifa BT64, Tarifa BT65, Tarifa BT66, Tarifa BT67, Tarifa BT68, Tarifa BT69, Tarifa BT70, Tarifa BT71, Tarifa BT72, Tarifa BT73, Tarifa BT74, Tarifa BT75, Tarifa BT76, Tarifa BT77, Tarifa BT78, Tarifa BT79, Tarifa BT80, Tarifa BT81, Tarifa BT82, Tarifa BT83, Tarifa BT84, Tarifa BT85, Tarifa BT86, Tarifa BT87, Tarifa BT88, Tarifa BT89, Tarifa BT90, Tarifa BT91, Tarifa BT92, Tarifa BT93, Tarifa BT94, Tarifa BT95, Tarifa BT96, Tarifa BT97, Tarifa BT98, Tarifa BT99, Tarifa BT100.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilizador Ley 21.472 de acuerdo al Anexo Circular SEC/N°1915/25 y a la RE 615 de 2024 de la O.E., cuyo valor se diferenció de acuerdo con los siguientes parámetros:
- Usuarios que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh: \$ 0,002 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: \$ 0,002 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: \$ 0,002 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: \$ 0,002 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh: \$ 0,002 \$/kWh
Los valores indicados son índices de IVA.

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 o igual a 240 kWh en el año calendario anterior

(\*) Ley N°21.472/2022, modificada por Ley N° 21.667/2024, que establece un Mecanismo Tarifario de Protección al Cliente (MPC). Precios diferenciados por rango de consumo 12 meses móviles.
(\*\*) Para la Tarifa Flexible Regulada ECOMUR (BTi ECO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de inventario y la tarifa está sujeta a facultad tarifaria. Para mayores antecedentes visitar www.gruposasa.cl
(\*\*\*) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia en 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 suministro eléctrico, correspondiente al presente suministro tarifario.

### Precios para valorización de inyecciones de energía - mayo de 2025

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del D.F.L. 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 mayo de 2025 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 quince, 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.

Table with columns: Comunas, Muelleque - Aéreo, Mulchén - Aéreo, Nacimiento - Aéreo, Negrete - Aéreo, Nueva Imperial - Aéreo, Padre Las Casas - Aéreo, Pemuco - Aéreo, Perquenco - Aéreo. Rows include Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas BT and Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas AT.



Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

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°17 de 2024 del Ministerio de Energía, le informo que se han establecido en el Decreto N°1157 del 2024, los valores de las Tarifas de Suministro Eléctrico del 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribió el contrato que desde el 01 de mayo de 2024 incluye, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes según las tarifas que a continuación se indican y las condiciones de aplicación del dicho D.S. N°17 de 2024.

Table with columns for Tarifas (Tarifa BT1 y ECOSUR, Tarifa TRB1, Tarifa TRB2, Tarifa TRB3, Tarifa TRAT), Comunas (Pinto - Aéreo, Pitrufquén - Aéreo, Puren - Aéreo, Quillaco - Aéreo, Quillón - Aéreo, Ránquil - Aéreo, Renaico - Aéreo), and various sub-categories like Administración del servicio, Transporte de Electricidad, Carga por energía, Carga por compra de potencia, Carga por demanda máxima de potencia, etc.



### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 151 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°17 de 2024 del Ministerio de Energía, tendiendo presente lo establecido en el Decreto N°167 del 2024, todo el Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 adelante, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del Anexo D.S. N°17 de 2024.

Table with columns: Comunas Rangos (\*), Pinto - Aéreo, Pitrufquén - Aéreo, Puren - Aéreo, Quillaco - Aéreo, Quillico - Aéreo, Quillon - Aéreo, Ránquil - Aéreo, Renaco - Aéreo. Rows include Tarifa TRAT2-TRAT3, Tarifa BT2, Tarifa BT3, Tarifa BT4, Tarifa BT5, Tarifa BT6, Tarifa AT2, Tarifa AT3, Tarifa AT4, Tarifa AT5, Tarifa AT6, Tarifa AT7, Tarifa AT8, Tarifa AT9, Tarifa AT10, Tarifa AT11, Tarifa AT12, Tarifa AT13, Tarifa AT14, Tarifa AT15, Tarifa AT16, Tarifa AT17, Tarifa AT18, Tarifa AT19, Tarifa AT20, Tarifa AT21, Tarifa AT22, Tarifa AT23, Tarifa AT24, Tarifa AT25, Tarifa AT26, Tarifa AT27, Tarifa AT28, Tarifa AT29, Tarifa AT30, Tarifa AT31, Tarifa AT32, Tarifa AT33, Tarifa AT34, Tarifa AT35, Tarifa AT36, Tarifa AT37, Tarifa AT38, Tarifa AT39, Tarifa AT40, Tarifa AT41, Tarifa AT42, Tarifa AT43, Tarifa AT44, Tarifa AT45, Tarifa AT46, Tarifa AT47, Tarifa AT48, Tarifa AT49, Tarifa AT50.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilizador Ley 21.472 de 2024 del Oficio Circular SEC/N°19155 y a la RE 615 de 2024 de la O.E., cuyo valor se diferenció de acuerdo con los siguientes parámetros:
- Usuarios que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh: \$ 0,82 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: \$ 1,00 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: \$ 1,20 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: \$ 1,20 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh: \$ 1,21 \$/kWh
Los valores indicados son enteros de IVA.

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) dependiente 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 o igual a 240 kWh 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 de 12 meses móviles.
(\*\*) Para la Tarifa Flexible Regulada ECOMUR (BT1 ECO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de inventario y la tarifa está sujeta a facultad tarifaria. Para mayores antecedentes visitar www.gruposasa.cl
(\*\*\*) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia en 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 suministro eléctrico, correspondiente al presente consumo tarifario.

### Precios para valorización de inyecciones de energía - mayo de 2025

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del D.F.L. 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 mayo de 2025 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 quince, 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.

Table with columns: Comunas, Pinto - Aéreo, Pitrufquén - Aéreo, Puren - Aéreo, Quillaco - Aéreo, Quillico - Aéreo, Quillon - Aéreo, Ránquil - Aéreo, Renaco - Aéreo. Rows include Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas BT, Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas AT, Los valores indicados son enteros.



### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

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°17 de 2024 del Ministerio de Energía, le informo que se ha establecido en el Decreto N°11574 del 2024, todos los Decretos N° 6115 y N° 674 de 2024, de toda la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico que describe informó que desde el 01 de mayo de 2025 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las vigentes que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del código D.S. N°17 de 2024.

Comunas Rangos (*)	Saavedra - Aéreo		San Ignacio - Aéreo		San Rosendo - Aéreo		Santa Juana - Aéreo		Sta. Bárbara - Aéreo		Temuco - Aéreo		Teodoro Schmidt - Aéreo		Tirúa - Aéreo		
	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	\$/NETO	\$/C/VIA	
<b>Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 EC1) (**)</b>																	
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Transporte de Electricidad	\$/kWh	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
<b>Electricidad base consumida</b>	\$/kWh																
Cargo por energía	\$/kWh	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	96,960	115,382	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811	68,749	81,811
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095	96,960	115,382	113,525	135,095	113,525	135,095	113,525	135,095
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466	8.303,753	9.881,466
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	19.107,181	22.737,546	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	19.107,181	22.737,546	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	19.107,181	22.737,546	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	19.107,181	22.737,546	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	19.107,181	22.737,546	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	19.107,181	22.737,546	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591	20.339,152	24.203,591
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	6.382,435	7.595,098	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	6.382,435	7.595,098	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	6.382,435	7.595,098	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	6.382,435	7.595,098	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	6.382,435	7.595,098	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	6.382,435	7.595,098	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664	5.148,458	6.126,664
<b>Tarifa TRB2 - TRB3 (***)</b>																	
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711	1.051,017	1.250,711
Transporte de Electricidad	\$/kWh	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569	23,292	27,569
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
<b>Electricidad base consumida</b>	\$/kWh																
Cargo por energía	\$/kWh	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769	88,113	104,855	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	58,325	69,407	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	58,325	69,407	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	58,325	69,407	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	58,325	69,407	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	58,325	69,407	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	58,325	69,407	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388	58,325	69,407	55,789	66,388	55,789	66,388	55,789	66,388
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553	776,935	924,553
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785	22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769	88,113	104,855	103,167	122,769	103,167	122,769	103,167	122,769
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978	8.338,637	9.922,978
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	7.266,452	8.647,078	7.266,452	8.647,078	7.266,452	8.647,078	7.266,452	8.647,078	6.056,361	7.207,069	7.266,452					



### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 151 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°17 de 2024 del Ministerio de Energía, tendiendo presente lo establecido en el Decreto N°167 del 2024 y la Ley N°12.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 adelante, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las vigentes que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del Anexo D.S. N°17 de 2024.

Table with columns for Comunas Rangos (°), Saavedra - Aéreo, San Ignacio - Aéreo, San Rosendo - Aéreo, Santa Juana - Aéreo, Sta. Bárbara - Aéreo, Temuco - Aéreo, Teodoro Schmidt - Aéreo, and Tirúa - Aéreo. Each column contains a grid of rates for various service categories like Tarifa TRAT, Tarifa BT, Tarifa AT, and Tarifa AT3, with sub-rows for different service types and components.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fijo Establecido Ley 21.472 de acuerdo al Anexo Circular SEC/N°1915/25 y a la RE 615 de 2024 de la O.E., cuyo valor se diferenció de acuerdo con los siguientes parámetros:
- Usuarios que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh: \$ 0,82 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: \$ 1,21 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: \$ 2,00 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: \$ 2,78 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh: \$ 3,12 \$/kWh
Los valores indicados son enteros de IVA.

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 o igual a 240 kWh. en el año calendario anterior

(\*) Ley N°12.622/2022, modificada por Ley N°12.667/2024, que establece un Mecanismo Transitorio de Protección al Cliente (MPC): Precios diferenciados por rango de consumo de 12 meses anteriores.
(\*\*) Por la Tarifa Flexible Regulada ECOMUR (FTI ECO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite y la tarifa está sujeta a facultad tarifaria. Para mayores antecedentes visitar www.gruposasa.cl
(\*\*\*) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia en 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 suministro eléctrico, correspondiente al presente suministro tarifario.

### Precios para valorización de inyecciones de energía - mayo de 2025

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del D.F.L. 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 mayo de 2025 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 quince, estos valores no se encuentran afectos a IVA, excepto para contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad comercial.

Table with columns for Comunas, Saavedra - Aéreo, San Ignacio - Aéreo, San Rosendo - Aéreo, Santa Juana - Aéreo, Sta. Bárbara - Aéreo, Temuco - Aéreo, Teodoro Schmidt - Aéreo, and Tirúa - Aéreo. Each column contains a grid of energy injection prices for different service types.







### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

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°157 de 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°157 del 2024 y la Ley N°11.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, todas de la OIE. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 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°157 de 2024.

Comunas Rangos (*)	Yungay - Aéreo	
	\$ NETO	\$ C/IVA
<b>Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECO) (**)</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	1.051,017 1.250,711
<b>Transporte de Electricidad</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>23,292 27,569</b>
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794 0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión	\$/kWh	22,508 26,785
<b>Electricidad base consumida</b>	<b>\$/kWh</b>	
Cargo por energía	\$/kWh	108,280 128,853
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	21,150 25,169
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh	68,755 81,818
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh	68,755 81,818
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh	68,755 81,818
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh	68,755 81,818
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh	68,755 81,818
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh	68,755 81,818
<b>Tarifa TRB1 (***)</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	776,935 924,553
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794 0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	22,508 26,785
Cargo por energía	\$/kWh	108,280 128,853
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	8.303,753 9.881,466
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	18.225,770 21.688,666
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	18.225,770 21.688,666
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	18.225,770 21.688,666
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	18.225,770 21.688,666
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	18.225,770 21.688,666
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	7.264,151 8.644,340
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	7.264,151 8.644,340
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	7.264,151 8.644,340
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	7.264,151 8.644,340
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	7.264,151 8.644,340
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	7.264,151 8.644,340
<b>Tarifa TRB2 - TRB3 (***)</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	1.051,017 1.250,711
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794 0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	22,508 26,785
Cargo por energía	\$/kWh	108,280 128,853
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	8.303,753 9.881,466
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	7.735,774 9.205,571
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	7.735,774 9.205,571
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	7.735,774 9.205,571
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	7.735,774 9.205,571
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	7.735,774 9.205,571
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	7.735,774 9.205,571
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	3.083,208 3.669,017
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	3.083,208 3.669,017
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	3.083,208 3.669,017
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	3.083,208 3.669,017
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	3.083,208 3.669,017
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	3.083,208 3.669,017
<b>Tarifa TRAT1 (***)</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	1.051,017 1.250,711
<b>Transporte de Electricidad</b>	<b>\$/kWh</b>	<b>23,292 27,569</b>
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794 0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión	\$/kWh	22,508 26,785
<b>Electricidad base consumida</b>	<b>\$/kWh</b>	
Cargo por energía	\$/kWh	98,401 117,097
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	19,395 23,080
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh	58,325 69,407
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh	58,556 69,682
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh	58,787 69,957
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh	59,018 70,232
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh	59,249 70,507
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh	59,480 70,782
<b>Tarifa TRAT2 (***)</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	776,935 924,553
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh	0,794 0,794
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	22,508 26,785
Cargo por energía	\$/kWh	98,401 117,097
Cargo por compras de potencia	\$/kWh	8.338,637 9.922,978
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	5.191,166 6.177,488
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	5.191,166 6.177,488
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	5.191,166 6.177,488
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	5.191,166 6.177,488
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	5.191,166 6.177,488
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	5.191,166 6.177,488
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	4.514,004 5.371,665
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	4.514,004 5.371,665
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	4.514,004 5.371,665
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	4.514,004 5.371,665
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	4.514,004 5.371,665
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	4.514,004 5.371,665



### Tarifas de Suministro Eléctrico - mayo de 2025

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°17 de 2024 del Ministerio de Energía, hacemos presente lo establecido en el Decreto N°157 del 2024 y la Ley N°11.667 del 2024, both del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 674 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de mayo de 2025 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°17 de 2024.

Comunas Rangos (*)	Yungay - Aéreo	
	\$ NETO	\$ C/IVA
<b>Tarifa TRAT2-TRAT3 (**)</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh 0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh 22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh 98,401	117,097
Cargo por compras de potencia	\$/kW/mes 8.338,637	9.922,978
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes 4.884,199	5.812,196
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes 4.884,199	5.812,196
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes 4.884,199	5.812,196
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes 4.884,199	5.812,196
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes 4.884,199	5.812,196
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes 4.247,079	5.054,024
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes 4.247,079	5.054,024
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes 4.247,079	5.054,024
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes 4.247,079	5.054,024
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes 4.247,079	5.054,024
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes 4.247,079	5.054,024
<b>Tarifa BT2 y BT3</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT2)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT3)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh 0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh 22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh 108,280	128,853
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta	\$/kW/mes 67.629,508	80.479,114
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	\$/kW/mes 49.781,095	59.239,502
<b>Tarifa BT 4.1, 4.2, 4.3</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.1)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.2)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.3)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh 0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh 22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh 108,280	128,853
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o suministrada	\$/kW/mes 16.906,732	20.119,011
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta	\$/kW/mes 50.722,776	60.360,103
<b>Tarifa BT5 (***)</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh 0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh 22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh 108,280	128,853
Cargo por compras de potencia	\$/kW/mes 8.303,753	9.881,466
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/kW/mes 42.419,023	50.478,637
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/kW/mes 16.906,732	20.119,011
<b>Tarifa BT6 (****)</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes 776,935	924,553
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh 0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh 22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh 108,280	128,853
Cargo por compras de potencia	\$/kW/mes 8.303,753	9.881,466
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/kW/mes 42.419,023	50.478,637
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/kW/mes 16.906,732	20.119,011
<b>Tarifa AT2 y AT3</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT2)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT3)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh 0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh 22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh 98,401	117,097
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta	\$/kW/mes 30.926,645	36.802,707
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	\$/kW/mes 23.402,634	27.849,135
<b>Tarifa AT 4.1, 4.2, 4.3</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.1)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.2)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.3)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh 0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh 22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh 98,401	117,097
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o suministrada	\$/kW/mes 10.505,983	12.502,120
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta	\$/kW/mes 20.420,661	24.300,587
<b>Tarifa AT5 (****)</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes 1.051,017	1.250,711
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh 0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh 22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh 98,401	117,097
Cargo por compra de potencia	\$/kW/mes 8.338,637	9.922,978
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/kW/mes 12.082,025	14.377,609
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/kW/mes 10.505,983	12.502,120
<b>Tarifa AT6 (****)</b>		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes 776,935	924,553
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh 0,784	0,784
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh 22,508	26,785
Cargo por energía	\$/kWh 98,401	117,097
Cargo por compra de potencia	\$/kW/mes 8.338,637	9.922,978
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/kW/mes 12.082,025	14.377,609
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/kW/mes 10.505,983	12.502,120

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fijo Estabilizador Ley 21.472 de acuerdo al Oficio Circular SEC/N°157155 y a la RE 615 de 2024 de la O.E., cuyo valor es diferenciado de acuerdo con los siguientes parámetros:

- Usuarios que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh: Exento del cargo
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: 0,802 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: 2,007 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: 2,787 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh: 3,121 \$/kWh

Los valores indicados son exentos de IVA.

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 o igual 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 (MPC). Precios diferenciados por rango de consumo 12 meses móviles.

(\*\*) Para la Tarifa Flexible Regulada ECOMUR (BT1 ECO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de invierno y la tarifa está sujeta a factibilidad técnica. Para mayores antecedentes visitar [www.gruposasid.cl](http://www.gruposasid.cl)

(\*\*\*) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones 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 (SMAC), 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 periodo tarifario.

### Precios para valorización de inyecciones de energía - mayo de 2025

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 mayo de 2025 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	Yungay - Aéreo
Valor Energía inyectada para clientes en opciones tarifarias BT	\$/kWh 82,497
Valor Energía inyectada para clientes en opciones tarifarias AT	\$/kWh 74,970
Los valores indicados son netos.	