



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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, todas de la ODE. La empresa concretadora de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de febrero 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 caso D.S. N° 27 de 2024.

Table with columns for 'Comunas Rangos (*)', 'Alto Bio Bio - Aéreo', 'Angol - Aéreo', 'Antuco - Aéreo', 'Araucario - Aéreo', 'Bulnes - Aéreo', 'Cabrero - Aéreo', 'Caliente - Aéreo', and 'Carahue - Aéreo'. Each column contains sub-columns for 'S/NETO', 'S/C/IVA', and 'S/IVA'. Rows include 'Tarifa BT11 e eCOLOUR (BT11 ECO) (**)', 'Tarifa TRB1 (****)', 'Tarifa TRB2 - TRB3 (****)', and 'Tarifa TRB1 (****)'. Each row lists various services like 'Administración del servicio', 'Transporte de Electricidad', and 'Electricidad base consumida' with their respective rates.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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 del 2024 del Ministerio de Energía, tenemos presente lo establecido en el Decreto N° 157 del 2024 y la Ley N° 21.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 674 del 2024, de la CNE. La empresa consorcio de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de febrero de 2025 incluirá, en las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes según los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las de cada D.S. N° 27 del 2024.

Table with columns: Comunas Rangos (°), Alto Bio Bio - Aéreo, Angol - Aéreo, Antuco - Aéreo, Arauco - Aéreo, Búlnes - Aéreo, Cabreru - Aéreo, Cañete - Aéreo, Carahue - Aéreo. Rows include various service categories like Tarifa TRAT2-TRAT3, Tarifa BT2, Tarifa BT3, Tarifa BT4, Tarifa BT5, Tarifa BT6, Tarifa AT2, Tarifa AT3, Tarifa AT4, Tarifa AT5, Tarifa AT6.

Cargo por Servicio Público: incluye un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilizador Ley 21.472 de acuerdo al Oficio Circular SEC N°15715/25 y a la RE 615 de 2024 de la CNE, cuyo valor se determinó de acuerdo con los siguientes parámetros:
- Usuario que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh
- Usuario que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh
- Usuario que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh
- Usuario que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh
- Usuario que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh
Los valores indicados son enteros de IVA.

Tarifa Factor ETR 1: Usuarios que registren un consumo promedio mensual menor o igual a 200 kWh en el año calendario anterior.
Tarifa 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.
Tarifa 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.
Tarifa Factor ETR 4: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 230 y menor o igual a 230 kWh en el año calendario anterior.
Tarifa 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.
Tarifa Factor ETR 6: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor o igual 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 de 12 meses móviles.
(**) Para la Tarifa Flexible Regular ECOM (BT1 ECO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de invernadero y la tarifa está sujeta a factibilidad técnica. 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 medición de energía y potencia con resolución cada 15 minutos de 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 suministro no consistentes en sistemas de energía, asociado a la distribución eléctrica, correspondiente al presente periodo tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - febrero de 2025

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del D.F. N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, la empresa consorcio de servicio público eléctrico de distribución que suscribe, informa que los precios a contar del 01 de febrero 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.

Table with columns: Comunas, Alto Bio Bio - Aéreo, Angol - Aéreo, Antuco - Aéreo, Arauco - Aéreo, Búlnes - Aéreo, Cabreru - Aéreo, Cañete - Aéreo, Carahue - Aéreo. Rows include Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas AT and Los valores indicados son enteros.

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°1157 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 O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de febrero de 2025 iniciarán, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes según las tarifas que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del cuadro D.S. N°17 de 2024.

Table with columns for 'Comunas Rangos (*)', 'Chillan Viejo - Aéreo', 'Cholchol - Aéreo', 'Collipulli - Aéreo', 'Cuntulmu - Aéreo', 'Coronel - Aéreo', 'Cunco - Aéreo', 'Curacautín - Aéreo', and 'Curanilahue - Aéreo'. Each column contains sub-columns for 'S/NETO', 'S/C IVA', and 'S/C IVA'. Rows include categories like 'Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECG) (**)', 'Transporte de Electricidad', 'Electricidad base consumida', 'Tarifa TRB1 (****)', 'Tarifa TRB2 - TRB3 (****)', and 'Tarifa TRAT (****)'. Each row lists specific services and their corresponding rates.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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° 1757 de 2024 del Ministerio de Energía, tendiendo presente lo establecido en el Decreto N° 1157 del 17 de febrero del 2024, todo el Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 624 de 2024, de la O.E. La Empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de febrero de 2025 Inicavsa, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las vigentes de la continuación se indican y las condiciones de aplicación las del acádo 05. N° 157 de 2024.

Table with columns: Comunas Rangos (*), Chilean Viejo - Aéreo, Cholchol - Aéreo, Collipulli - Aéreo, Contulmo - Aéreo, Coronel - Aéreo, Cunco - Aéreo, Curcaucán - Aéreo, Curanilahue - Aéreo. Rows include 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. Each row contains 18 columns of numerical data representing rates for different services and locations.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilizador Ley 21.472 de 2016 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 \$2 kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: 1,20 \$2 kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: 2,00 \$2 kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: 2,70 \$2 kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh: 3,12 \$2 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 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° 21.022/2002, 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 la tarifa está sujeta a facultad tarifaria. Para mayores antecedentes visitar www.gropea.cl
(***) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y sistemas 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 de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente consumo tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - febrero 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 febrero 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, Chilean Viejo - Aéreo, Cholchol - Aéreo, Collipulli - Aéreo, Contulmo - Aéreo, Coronel - Aéreo, Cunco - Aéreo, Curcaucán - Aéreo, Curanilahue - 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 - febrero 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, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°1507 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 O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe inclusive, las tarifas máximas que desde el 01 de febrero 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 código D.S. N°17 de 2024.

Table with columns for Communes (El Carmen - Aéreo, Erilliza - Aéreo, Florida - Aéreo, Freire - Aéreo, Galvarino - Aéreo, Gorbea - Aéreo, Hualqui - Aéreo, Laja - Aéreo) and rows for various services (Tarifa BT1 y ECOSOL, Electricidad base consumida, Tarifa TRB1, Tarifa TRB2 - TRB3, Tarifa TRAT) including sub-headers for S/NETO, S/CIVA, and S/IVA.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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° 1757 de 2024 del Ministerio de Energía, tendiendo presente lo establecido en el Decreto N° 1127 de la Ley N° 21.667 del 2024, toda del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 415 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 febrero 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 cuadro D.05. N° 1757 de 2024.

Table with columns for Comunas Rangos (°), El Carmen - Aéreo, Ercilla - Aéreo, Florida - Aéreo, Freire - Aéreo, Galvarino - Aéreo, Gorbea - Aéreo, Huastul - Aéreo, Laja - 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, and Tarifa ETR. Each row contains multiple columns of numerical values representing different service categories and rates.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilizador Ley 21.672 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:

Table with 2 columns: Usuarios que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh, and Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh. Values range from 0,80 \$/kWh to 2,78 \$/kWh.

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:

Table with 2 columns: Tramo Factor ETR 1: Usuarios que registren un consumo promedio mensual menor o igual a 200 kWh en el año calendario anterior, and 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.

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 febrero 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, El Carmen - Aéreo, Ercilla - Aéreo, Florida - Aéreo, Freire - Aéreo, Galvarino - Aéreo, Gorbea - Aéreo, Huastul - Aéreo, Laja - Aéreo. Rows include Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas BT, Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas AT, and Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas ETR.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero de 2025

En conformidad con la Disposición 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, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°1157 del 2024 y la Ley N°11.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones Nº 6115 de N° 674 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico que suscribe informa desde el 01 de febrero de 2025 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes según los países que a continuación se indican y las condiciones de aplicación de las condiciones de aplicación del costo D.S. N°17 de 2024.

| Comunas | Región (*) | Lautaro - Aéreo | | Lebu - Aéreo | | Lonquimay - Aéreo | | Los Álamos - Aéreo | | Los Angeles - Aéreo | | Los Saucos - Aéreo | | Lota - Aéreo | | Lumaco - Aéreo | |
|--|------------|-----------------|------------|--------------|------------|-------------------|------------|--------------------|------------|---------------------|------------|--------------------|------------|--------------|------------|----------------|------------|
| | | \$ NETO | \$ C/I/V A | \$ NETO | \$ C/I/V A | \$ NETO | \$ C/I/V A | \$ NETO | \$ C/I/V A | \$ NETO | \$ C/I/V A | \$ NETO | \$ C/I/V A | \$ NETO | \$ C/I/V A | \$ NETO | \$ C/I/V A |
| Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECG) (**) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) \$/mes | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Transporte de Electricidad \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por compras de potencia \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Tarifa TRB2 - TRB3 (**) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) \$/mes | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Transporte de Electricidad \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por compras de potencia \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Tarifa TRAT1 (***) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) \$/mes | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Transporte de Electricidad \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por compras de potencia \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Tarifa TRAT2 (***) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) \$/mes | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Transporte de Electricidad \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad) \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por compras de potencia \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia térmica en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 \$/MWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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°1157 del 2024, todo del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 624 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de febrero de 2025 Iniclaré, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las vigentes de la continuación se indican y las condiciones de aplicación las del citado D.S. N°17 de 2024.

Table with columns: Comunas Rangos (*), Tarifas (S/NETO, S/CIVA), and various service categories like Tarifa TRAT+TRAT, Tarifa BT2+BT3, Tarifa BT4, Tarifa BT5, Tarifa BT6, Tarifa BT7, Tarifa BT8, Tarifa AT2+AT3, Tarifa AT4, Tarifa AT5, Tarifa AT6. Each category includes details on service type, meter type, and maximum rates.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilizador Ley 21.472 de 2016 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 promedio mensual menor o igual a 350 kWh: \$ 0,82 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: \$ 1,00 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo promedio 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 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 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, 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 Fieles 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.groprosa.cl
(***) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC sobre definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medición de energía y sistema de medición 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 - febrero 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 febrero 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, Tarifas (Lautaro - Aéreo, Lebu - Aéreo, Lonquimay - Aéreo, Los Álamos - Aéreo, Los Angeles - Aéreo, Los Saucés - Aéreo, Lota - Aéreo, Lumaco - Aéreo) and service categories like Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas BT, Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas AT.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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°107 del 2024 y la Ley N°11.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 415 y N° 674 de 2024, de toda la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de febrero de 2025 Inicavsa, 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.05. N°ST 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 Tarifa TRAT+TRATS (***), Tarifa BT2+BT3, Tarifa BT4.1, 4.2, 4.3, Tarifa BT6 (****), Tarifa AT2 y AT3, Tarifa AT4.1, 4.2, 4.3, Tarifa AT6 (****).

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilización Ley 21.172 de 2015 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
Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh
Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh
Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh
Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh
Los valores indicados son índices de energía 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, en el año calendario anterior.

(*) Ley N°11.622, modificada por Ley N° 21.667/2024, que establece un Mecanismo Tarifario de Protección al Cliente (MTPC). Precios diferenciados por rango de consumo 12 meses móviles.
(**) Ley N°11.622, modificada por Ley N° 21.667/2024, que establece un Mecanismo Tarifario de Protección al Cliente (MTPC). Precios diferenciados por rango de consumo 12 meses móviles.
(***) 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 de energía, correspondiente al presente consumo tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - febrero 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 febrero 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 controlada.

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



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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, tendiendo presente lo establecido en el Decreto N°1157 del 2024 y la Ley N°11.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 6115 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 febrero de 2025 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las vigentes de la continuación se adjuntan y las condiciones de aplicación las del cuadro D.S. N°17 de 2024.

| Comunas | Categoría (*) | Pinto - Aéreo | | Pitruquén - Aéreo | | Puren - Aéreo | | Quilaco - Aéreo | | Quilaco - Aéreo | | Quillón - Aéreo | | Ránquil - Aéreo | | Reñaco - Aéreo | | |
|---|---|---------------|------------|-------------------|------------|---------------|------------|-----------------|------------|-----------------|------------|-----------------|------------|-----------------|------------|----------------|------------|------------|
| | | S/NETO | | S/C/IVA | | S/NETO | | S/C/IVA | | S/NETO | | S/C/IVA | | S/NETO | | S/C/IVA | | |
| | | S/NETO | S/C/IVA | S/NETO | S/C/IVA | S/NETO | S/C/IVA | S/NETO | S/C/IVA | S/NETO | S/C/IVA | S/NETO | S/C/IVA | S/NETO | S/C/IVA | S/NETO | S/C/IVA | |
| Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 EC1) (**) | Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 |
| | 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 |
| | Cargo por energía | \$/kWh | 113.525 | 135.095 | 113.525 | 135.095 | 113.525 | 135.095 | 68.920 | 82.015 | 104.509 | 124.366 | 113.525 | 135.095 | 104.509 | 124.366 | 104.509 | 124.366 |
| | 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 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | 20.548,757 | 24.453,020 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kW/mes | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | 5.216,951 | 6.208,172 | 5.216,951 | 6.208,172 | 6.462,437 | 7.690,300 | 7.352,375 | 8.749,327 | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | 5.216,951 | 6.208,172 | 5.216,951 | 6.208,172 | 6.462,437 | 7.690,300 | 7.352,375 | 8.749,327 | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | 5.216,951 | 6.208,172 | 5.216,951 | 6.208,172 | 6.462,437 | 7.690,300 | 7.352,375 | 8.749,327 | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | 5.216,951 | 6.208,172 | 5.216,951 | 6.208,172 | 6.462,437 | 7.690,300 | 7.352,375 | 8.749,327 | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | 5.216,951 | 6.208,172 | 5.216,951 | 6.208,172 | 6.462,437 | 7.690,300 | 7.352,375 | 8.749,327 | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | 5.216,951 | 6.208,172 | 5.216,951 | 6.208,172 | 6.462,437 | 7.690,300 | 7.352,375 | 8.749,327 | 5.216,656 | 6.207,821 | 3.348,619 | 3.984,857 | |
| Tarifa TRB2 - TRB3 (***) | Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 |
| | 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 |
| | Cargo por energía | \$/kWh | 113.525 | 135.095 | 113.525 | 135.095 | 113.525 | 135.095 | 68.920 | 82.015 | 104.509 | 124.366 | 113.525 | 135.095 | 104.509 | 124.366 | 104.509 | 124.366 |
| | 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 | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 | 5.960,153 | 7.092,582 | 5.960,153 | 7.092,582 | 7.023,827 | 8.358,354 | 7.816,868 | 9.302,073 | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 | 5.960,153 | 7.092,582 | 5.960,153 | 7.092,582 | 7.023,827 | 8.358,354 | 7.816,868 | 9.302,073 | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 | 5.960,153 | 7.092,582 | 5.960,153 | 7.092,582 | 7.023,827 | 8.358,354 | 7.816,868 | 9.302,073 | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 | 5.960,153 | 7.092,582 | 5.960,153 | 7.092,582 | 7.023,827 | 8.358,354 | 7.816,868 | 9.302,073 | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 | 5.960,153 | 7.092,582 | 5.960,153 | 7.092,582 | 7.023,827 | 8.358,354 | 7.816,868 | 9.302,073 | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 | 5.960,153 | 7.092,582 | 5.960,153 | 7.092,582 | 7.023,827 | 8.358,354 | 7.816,868 | 9.302,073 | 6.231,183 | 7.415,108 | 5.438,141 | 6.471,388 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kW/mes | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | 1.513,088 | 1.800,574 | 1.513,088 | 1.800,574 | 2.351,080 | 2.797,785 | 3.120,653 | 3.713,578 | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | 1.513,088 | 1.800,574 | 1.513,088 | 1.800,574 | 2.351,080 | 2.797,785 | 3.120,653 | 3.713,578 | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | 1.513,088 | 1.800,574 | 1.513,088 | 1.800,574 | 2.351,080 | 2.797,785 | 3.120,653 | 3.713,578 | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | 1.513,088 | 1.800,574 | 1.513,088 | 1.800,574 | 2.351,080 | 2.797,785 | 3.120,653 | 3.713,578 | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | 1.513,088 | 1.800,574 | 1.513,088 | 1.800,574 | 2.351,080 | 2.797,785 | 3.120,653 | 3.713,578 | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | 1.513,088 | 1.800,574 | 1.513,088 | 1.800,574 | 2.351,080 | 2.797,785 | 3.120,653 | 3.713,578 | 1.581,893 | 1.882,453 | 812,320 | 966,661 | |
| Tarifa TRB1 (****) | Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 | 1.030.723 | 1.226.561 |
| | 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 |
| | Cargo por energía | \$/kWh | 103.167 | 122.769 | 103.167 | 122.769 | 103.167 | 122.769 | 62.632 | 74.532 | 94.974 | 113.019 | 103.167 | 122.769 | 94.974 | 113.019 | 94.974 | 113.019 |
| | 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 | 7.333,795 | 8.727,216 | 9.167,530 | 10.909,361 | 7.334,210 | 8.727,709 | 7.334,210 | 8.727,709 | 6.112,834 | 7.274,273 | 5.239,572 | 6.235,091 | 7.333,795 | 8.727,216 | 9.167,530 | 10.909,361 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 7.333,795 | 8.727,216 | | | | | | | | | | | | | | |



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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° 1757 de 2024 del Ministerio de Energía, tendiendo presente lo establecido en el Decreto N° 1157 del 14 de febrero del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 624 de 2024, de la O.E. La Empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de febrero de 2025 Inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las vigentes de la continuación se indican y las condiciones de aplicación las del cado 05. N° 1757 de 2024.

Table with columns: Comunas Rangos (*), Pto. - Aéreo, Pitrufquén - Aéreo, Puren - Aéreo, Quillaco - Aéreo, Quillco - 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.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilizador Ley 21.472 de 2006 del Oficio Circular SEC/N°19155 y a la R 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) 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, 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 sobre definición de términos y condiciones de venta y sistema de medición de energía y sistema de medición 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 de energía, correspondiente al presente consumo tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - febrero 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 febrero 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, Pto. - Aéreo, Pitrufquén - Aéreo, Puren - Aéreo, Quillaco - Aéreo, Quillco - 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.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°1157 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 O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de febrero de 2025, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las vigentes que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del cuadro D.S. N°17 de 2024.

Table with columns for Tarifas (Tarifa BT1 y ECOSUR, Tarifa TRB1, Tarifa TRB2 - TRB3, Tarifa TRAT), Comunas (Saavedra - Aéreo, San Ignacio - Aéreo, San José - Aéreo, Santa Juana - Aéreo, Sta. Bárbara - Aéreo, Temuco - Aéreo, Teodoro Schmidt - Aéreo, Tirúa - Aéreo), and various sub-categories like Administración del servicio, Transporte de Electricidad, and Electricidad base consumida. Each row contains multiple numerical values representing rates for different services and locations.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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°107 del 2024 y la Ley N°12.676 del 2024, todo del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 624 de 2024, todas de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de febrero de 2025 Inicavsa, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán las que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del citado D.S. N°17 de 2024.

Table with columns: Comunas Rangos (*), Saavedra - Aéreo, San Ignacio - Aéreo, San Rosendo - Aéreo, Santa Juana - Aéreo, Sta. Bárbara - Aéreo, Temuco - Aéreo, Teodoro Schmidt - Aéreo, Tirúa - Aéreo. Rows include Tarifa TRAT+TRAT, Tarifa BT2+BT3, Tarifa BT4, Tarifa BT5, Tarifa BT6, 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, Tarifa AT51, Tarifa AT52, Tarifa AT53, Tarifa AT54, Tarifa AT55, Tarifa AT56, Tarifa AT57, Tarifa AT58, Tarifa AT59, Tarifa AT60, Tarifa AT61, Tarifa AT62, Tarifa AT63, Tarifa AT64, Tarifa AT65, Tarifa AT66, Tarifa AT67, Tarifa AT68, Tarifa AT69, Tarifa AT70, Tarifa AT71, Tarifa AT72, Tarifa AT73, Tarifa AT74, Tarifa AT75, Tarifa AT76, Tarifa AT77, Tarifa AT78, Tarifa AT79, Tarifa AT80, Tarifa AT81, Tarifa AT82, Tarifa AT83, Tarifa AT84, Tarifa AT85, Tarifa AT86, Tarifa AT87, Tarifa AT88, Tarifa AT89, Tarifa AT90, Tarifa AT91, Tarifa AT92, Tarifa AT93, Tarifa AT94, Tarifa AT95, Tarifa AT96, Tarifa AT97, Tarifa AT98, Tarifa AT99, Tarifa AT100.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilización Ley 21.472 de 2016 del Oficio Circular SEC/N°1915/15 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 por kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: \$ 1,00 por kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: \$ 1,20 por kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: \$ 1,50 por kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh: \$ 1,80 por 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 los cuantiles anteriores, 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°12.672/2022, 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 Tarifa Fieles Regularizada ECOMUR (BT1 ECO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de inventario y la tarifa está sujeta a facultad técnica. Para mayores antecedentes visitar www.groprosa.cl
(***) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medición de energía y sistema de medición 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 de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente contábil tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - febrero 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 febrero de 2025 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 cuantiles, 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: Comunas, Saavedra - Aéreo, San Ignacio - Aéreo, San Rosendo - Aéreo, Santa Juana - Aéreo, Sta. Bárbara - Aéreo, Temuco - Aéreo, Teodoro Schmidt - Aéreo, Tirúa - Aéreo. Rows: Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas BT, Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas AT.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°1157 de 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 O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico que suscribe informa que desde el 01 de febrero de 2025 iniciará, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes según las tarifas que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del código D.S. N°17 de 2024.

Table with columns for 'Comunas Rangos (*)', 'Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECO) (**)', 'Tarifa TRB1 (***)', 'Tarifa TRB2 - TRB3 (***)', and 'Tarifa TRAT (****)'. Each section contains a list of services and their corresponding rates for various regions: Toftén - Aéreo, Tomé - Aéreo, Traiguén - Aéreo, Tucapel - Aéreo, Victoria - Aéreo, Villcún - Aéreo, Villarrica - Aéreo, and Yumbel - Aéreo. Each region has sub-columns for 'S/NETO', 'S/C/IVA', and 'S/IVA'.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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°107 del 2024 y la Ley N°12.667 del 2024, toda del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 624 de 2024, de la O.E. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de febrero 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 citado D.S. N°17 de 2024.

Table with columns: Comunas Rangos (*), Tarifas (S/NETO S/C/IVA), and 12 regional sub-headers (Toltén - Aéreo, Tomé - Aéreo, Traiguán - Aéreo, Tucapel - Aéreo, Victoria - Aéreo, Villcun - Aéreo, Villarrica - Aéreo, Yumbel - Aéreo). Rows include Tarifa TRAT2-TRAT3, Tarifa BT2-BT3, Tarifa BT4, Tarifa BT5, Tarifa BT6, 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, Tarifa AT51, Tarifa AT52, Tarifa AT53, Tarifa AT54, Tarifa AT55, Tarifa AT56, Tarifa AT57, Tarifa AT58, Tarifa AT59, Tarifa AT60, Tarifa AT61, Tarifa AT62, Tarifa AT63, Tarifa AT64, Tarifa AT65, Tarifa AT66, Tarifa AT67, Tarifa AT68, Tarifa AT69, Tarifa AT70, Tarifa AT71, Tarifa AT72, Tarifa AT73, Tarifa AT74, Tarifa AT75, Tarifa AT76, Tarifa AT77, Tarifa AT78, Tarifa AT79, Tarifa AT80, Tarifa AT81, Tarifa AT82, Tarifa AT83, Tarifa AT84, Tarifa AT85, Tarifa AT86, Tarifa AT87, Tarifa AT88, Tarifa AT89, Tarifa AT90, Tarifa AT91, Tarifa AT92, Tarifa AT93, Tarifa AT94, Tarifa AT95, Tarifa AT96, Tarifa AT97, Tarifa AT98, Tarifa AT99, Tarifa AT100.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fijo 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:
 - Ejercente del cargo: 0,802 \$/kWh
 - Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: 1,002 \$/kWh
 - Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: 1,202 \$/kWh
 - Usuarios que registren un consumo mensual superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: 1,787 \$/kWh
 - Usuarios que registren un consumo mensual superior a 5000 kWh: 3,121 \$/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°12.627/2002, 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.
- (*) Ley Tarifa Flexible Regulada ECOMUR (BTA 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.gruposas.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 (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 de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente consumo tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - febrero 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 febrero 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, Toltén - Aéreo, Tomé - Aéreo, Traiguán - Aéreo, Tucapel - Aéreo, Victoria - Aéreo, Villcun - Aéreo, Villarrica - Aéreo, Yumbel - Aéreo. Rows: Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas BT, Valor Energía Inyectada para clientes en opciones Tarifas AT.



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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, 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 febrero 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 |
| Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECO) (**) | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.030,723 | 1.226,561 |
| Transporte de Electricidad | \$/kWh | 23,292 | 27,569 |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) | \$/kWh | 0,794 | 0,794 |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 22,508 | 26,785 |
| Electricidad base consumida | \$/kWh | | |
| 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 | 69,508 | 82,715 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kWh | 69,508 | 82,715 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kWh | 69,508 | 82,715 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kWh | 69,508 | 82,715 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kWh | 69,508 | 82,715 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kWh | 69,508 | 82,715 |
| Tarifa TRB1 (***) | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 761,934 | 906,701 |
| 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 | 18.416,832 | 21.916,031 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 18.416,832 | 21.916,031 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 18.416,832 | 21.916,031 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 18.416,832 | 21.916,031 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 18.416,832 | 21.916,031 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kW/mes | 7.352,375 | 8.749,327 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 7.352,375 | 8.749,327 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 7.352,375 | 8.749,327 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 7.352,375 | 8.749,327 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 7.352,375 | 8.749,327 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 7.352,375 | 8.749,327 |
| Tarifa TRB2 - TRB3 (***) | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.030,723 | 1.226,561 |
| 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 | 7.816,868 | 9.302,073 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 7.816,868 | 9.302,073 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 7.816,868 | 9.302,073 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 7.816,868 | 9.302,073 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 7.816,868 | 9.302,073 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kW/mes | 3.120,653 | 3.713,578 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 3.120,653 | 3.713,578 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 3.120,653 | 3.713,578 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 3.120,653 | 3.713,578 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 3.120,653 | 3.713,578 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 3.120,653 | 3.713,578 |
| Tarifa TRAT1 (***) | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.030,723 | 1.226,561 |
| Transporte de Electricidad | \$/kWh | 23,292 | 27,569 |
| Cargo por servicio público (Exento de IVA) | \$/kWh | 0,794 | 0,794 |
| Cargo por uso del sistema de transmisión | \$/kWh | 22,508 | 26,785 |
| Electricidad base consumida | \$/kWh | | |
| 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 | 58,869 | 70,055 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kWh | 59,102 | 70,332 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kWh | 59,336 | 70,609 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kWh | 59,569 | 70,887 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kWh | 59,802 | 71,164 |
| Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kWh | 60,035 | 71,442 |
| Tarifa TRAT2 (***) | | | |
| Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 761,934 | 906,701 |
| 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 demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kW/mes | 5.239,572 | 6.235,091 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 5.239,572 | 6.235,091 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 5.239,572 | 6.235,091 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 5.239,572 | 6.235,091 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 5.239,572 | 6.235,091 |
| Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 5.239,572 | 6.235,091 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kW/mes | 4.556,096 | 5.421,754 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 4.556,096 | 5.421,754 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 4.556,096 | 5.421,754 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 4.556,096 | 5.421,754 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 4.556,096 | 5.421,754 |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 4.556,096 | 5.421,754 |



Tarifas de Suministro Eléctrico - febrero 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°157 del 2024 y la Ley N°21.607 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 615 y N° 624 de 2024, todas de la O.E. La Empresa concesionaria de servicio público eléctrico de consumo informo que desde el 01 de febrero 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 creado D.O. N°57 del 2024.

| Comunas Rangos (*) | | Yungay - Aéreo | | |
|--|---|---|-----------------------|---------------------|
| | | \$ NETO | \$ C/IVA | |
| Tarifa TRAT2-TRAT3 (**) | Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 | |
| | 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 1 | \$/kW/mes | 4.929,742 5.866,393 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 4.929,742 5.866,393 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 4.929,742 5.866,393 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 4.929,742 5.866,393 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 4.929,742 5.866,393 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 4.929,742 5.866,393 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1 | \$/kW/mes | 4.286,681 5.101,151 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2 | \$/kW/mes | 4.286,681 5.101,151 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3 | \$/kW/mes | 4.286,681 5.101,151 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4 | \$/kW/mes | 4.286,681 5.101,151 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5 | \$/kW/mes | 4.286,681 5.101,151 | | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6 | \$/kW/mes | 4.286,681 5.101,151 | | |
| Tarifa BT2 y BT3 | Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT2) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 | |
| | Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT3) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 | |
| | 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 | 68.279,524 81.252,633 | |
| | Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta | \$/kW/mes | 50.265,475 59.815,915 | |
| | Tarifa BT 4.1, 4.2, 4.3 | Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.1) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 |
| | | Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.2) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 |
| | | Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.3) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 |
| 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 | 17.112,066 20.363,358 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta | | \$/kW/mes | 51.167,458 60.889,275 | |
| Tarifa BT5 (***) | | Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 |
| | | 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 | 42.863,705 51.007,809 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | \$/kW/mes | 17.112,066 20.363,358 | |
| | Tarifa BT6 (****) | Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 761,934 906,701 |
| | | 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 | 42.863,705 51.007,809 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | | \$/kW/mes | 17.112,066 20.363,358 | |
| Tarifa AT2 y AT3 | | Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT2) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 |
| | | Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT3) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 |
| | | 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 | 31.137,271 37.053,352 | |
| | Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta | \$/kW/mes | 23.547,905 28.022,008 | |
| | Tarifa AT 4.1, 4.2, 4.3 | Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.1) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 |
| | | Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.2) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 |
| | | Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.3) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 |
| 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 | 10.603,948 12.618,698 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta | | \$/kW/mes | 20.533,323 24.434,654 | |
| Tarifa AT5 (****) | | Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 1.030,723 1.226,561 |
| | | 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 | 12.194,686 14.511,676 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | \$/kW/mes | 10.603,948 12.618,698 | |
| | Tarifa AT6 (****) | Administración del servicio (Cargo fijo mensual) | \$/mes | 761,934 906,701 |
| | | 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 | 12.194,686 14.511,676 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | | \$/kW/mes | 10.603,948 12.618,698 | |

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 de 12 meses móviles.
 (***) Para la Tarifa Flexible Regulada ECOBUR (BT1 ECO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de invierno y la tarifa está sujeta a facultad técnica. Para mayores antecedentes visitar 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 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 de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente proceso tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - febrero 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 febrero de 2025 son los que a continuación se indican. Adicionalmente, 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 | 82,497 |
| Valor Energía inyectada para clientes en opciones tarifarias AT | 74,970 |
| Los valores indicados son netos. | |

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.