

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENE Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Junio de 2024. Las copciones tarifas y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2014, en los Decretos N° 51' de 2018, N° 11 de 2023 y 161 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N°501 del 2023 y N°24 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Continúa"



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Cargo en Distribución, REG, ETR, Cargo Decena Tarifaria 1T de 2016, UNIDAD, and regional price columns (Mapo, Ñaños, Puerto Aguirre Corda, Petalillo, Providencia, Pudahuel, O'Higgins, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Talca, Temuco, Valparaíso). Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargo por potencia (4), Cargo por potencia base (5), TOTAL TARIFA BASE BT1a, Cargo por potencia adicional de invierno (6), and TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a.

Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO (TARIFARIA RESIDENCIAL, ETR) al que pertenece.

Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO (TARIFARIA RESIDENCIAL, ETR) al que pertenece.

FORMOSA ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETR) según Ley N° 20.720 del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N°501 del 2023. Consumo menor a 300 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh). Consumo menor a 500 y mayor a 1000 kWh - Recargo: 1,917 (\$/kWh). Consumo menor a 1000 y mayor a 2200 kWh - Recargo: 4,062 (\$/kWh). Consumo superior a 2200 kWh - Recargo: 2,952 (\$/kWh).



Tarifa TRB2

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 151 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican el Régimen de Distribución de Energía Eléctrica en el Sistema Interconectado de Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica en Chile S.A. a las subestancias controladas y reguladas de precios, a partir del 01 de Junio de 2014. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2009 y 167 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 95 del 2023 y N° 904 del 2024, todos de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica (CNE).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

El presente documento muestra las tarifas de suministro eléctrico para usuarios residenciales que aplican el Régimen de Distribución de Energía Eléctrica en el Sistema Interconectado de Transmisión y Distribución de Energía Eléctrica en Chile S.A. a las subestancias controladas y reguladas de precios, a partir del 01 de Junio de 2014. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2009 y 167 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 95 del 2023 y N° 904 del 2024, todos de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica (CNE).

| Categoría | Subcategoría | Tipo de Servicio | Unidad | Cerro | | Colina | | Comahel | | Estación Central | | Hueshobato | | Independencia | | La Cueva | | La Florida | | La Gravela | | La Reina | | Lampa | | Las Comas | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Mecul | | |
|--|--------------|------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|----------|----------|------------|----------|------------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | 1 No | 1 VA | |
| Carga en Suministro | BT-SA | T-10 | Carga por mensual | (\$Mens) | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 |
| | | | Carga por servicio público (no incluye recargo) | (\$Mens) | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 |
| | | | Carga por sistema de transmisión | (\$Watt) | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 |
| Cargas de Transporte | BT-SA | T-10 | Carga transmisión nacional (residencial) | (\$Watt) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | | |
| | | | Carga transmisión zona sur (residencial) | (\$Watt) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| | | | Carga transmisión zona norte (residencial) | (\$Watt) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Carga por energía (3) | BT-SA | T-10 | Carga por energía | (\$Watt) | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | |
| | | | Carga por compra de potencia (4) | (\$Watt) | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$Watt) | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 |
| Cargas de Demanda Máxima de Potencia (5) | BT-SA | T-10 | Carga por demanda máxima de potencia | (\$Watt) | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia | (\$Watt) | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia | (\$Watt) | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 |
| Carga en Suministro | BT-SA | T-10 | Carga por mensual | (\$Mens) | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 |
| | | | Carga por servicio público (no incluye recargo) | (\$Mens) | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 |
| | | | Carga por sistema de transmisión | (\$Watt) | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 | 4.810 | 5.735 |
| Cargas de Transporte | BT-SA | T-10 | Carga transmisión nacional (residencial) | (\$Watt) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| | | | Carga transmisión zona sur (residencial) | (\$Watt) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| | | | Carga transmisión zona norte (residencial) | (\$Watt) | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Carga por energía (3) | BT-SA | T-10 | Carga por energía | (\$Watt) | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 | 73.020 | 87.967 |
| | | | Carga por compra de potencia (4) | (\$Watt) | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$Watt) | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 |
| Cargas de Demanda Máxima de Potencia (5) | BT-SA | T-10 | Carga por demanda máxima de potencia | (\$Watt) | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia | (\$Watt) | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia | (\$Watt) | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 | 339.328 | 397.656 |

(*) TOTAL TARIFA TRB2
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

FPD DE CONEXIONES CLIENTE (RED)
BT-SA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alto y bajo tensión.
BT-SB: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.
BT-SC: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.
BT-SD: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.

TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio al anterior menor o igual a 200 kWh.
T2: Consumo promedio al anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh.
T3: Consumo promedio al anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh.
T4: Consumo promedio al anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh.
T5: Consumo promedio al anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh.
T6: Consumo promedio al anterior mayor a 240 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), según A.L.U. Nº 172-2009-09
Módulo de Energía y Planificación de Energía CNE Nº 95/2023
Consumo menor o igual a 200 kWh - Sin recargo.
Consumo mayor a 200 y menor o igual a 250 kWh - Sin recargo.
Consumo mayor a 250 y menor o igual a 300 kWh - Recargo 1.80% (BAMN).
Consumo mayor a 300 y menor o igual a 350 kWh - Recargo 2.16% (BAMN).
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 400 kWh - Recargo 2.52% (BAMN).
Consumo mayor a 400 y menor o igual a 450 kWh - Recargo 2.88% (BAMN).
Consumo mayor a 450 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 3.24% (BAMN).



Tarifa TRB73

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican el Régimen de Distribución de Energía Eléctrica en el Sistema Interconectado de Chile S.A. a las subestancias controladas y reguladas de precios, a partir del 01 de Junio de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2019 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 95 del 2023 y N° 94 del 2024, todos de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica (CNE) y N° 100 del 2024 de la Subcomisión de Regulación de Energía Eléctrica.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

| Categoría | Subcategoría | Tipo de Servicio | Unidad | Corrientes | | Rosita | | Colina | | Conchal | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cueva | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Comas | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | | | | | |
|---|--------------|------------------|---|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|----------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---|
| | | | | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | 1 Noe | 1 IVA | | | |
| Carga en Instalación | BT-SA | T-10 | Carga fija mensual | (\$/mes) | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | | |
| | | | Carga por servicio público (No incluye recargo) | (\$/kW) | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - |
| | | | Carga por uso de sistema de transmisión | (\$/kW) | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | | |
| Cargas de Transporte | BT-SA | T-16 | Carga transmisión nacional (transmisión) | (\$/kW) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | | | Carga transmisión zona sur (transmisión) | (\$/kW) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | | | Carga transmisión zona norte (transmisión) | (\$/kW) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| Carga por energía (3) | BT-SA | T-17 | Carga por energía | (\$/kWh) | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | | |
| | | | Carga por compra de potencia (4) | (\$/MW) | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$/Watt) | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | |
| Cargas por demanda máxima de potencia (5) | BT-SA | T-18 | Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$/Watt) | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | | | |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$/Watt) | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | | | |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$/Watt) | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | | | |
| Carga en Instalación | BT-SA | T-10 | Carga fija mensual | (\$/mes) | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | | |
| | | | Carga por servicio público (No incluye recargo) | (\$/kW) | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | | |
| | | | Carga por uso de sistema de transmisión | (\$/kW) | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | 4,810 | 5,735 | | |
| Cargas de Transporte | BT-SA | T-16 | Carga transmisión nacional (transmisión) | (\$/kW) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | | | Carga transmisión zona sur (transmisión) | (\$/kW) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | | | Carga transmisión zona norte (transmisión) | (\$/kW) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Carga por energía (3) | BT-SA | T-17 | Carga por energía | (\$/kWh) | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | 73,932 | 87,967 | | |
| | | | Carga por compra de potencia (4) | (\$/MW) | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | 8618,130 | 7242,126 | |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$/Watt) | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | | | |
| Cargas por demanda máxima de potencia (5) | BT-SA | T-18 | Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$/Watt) | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | | | |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$/Watt) | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | | | | | |
| | | | Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$/Watt) | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | 399,764 | 339,729 | | | | | |

(1) TOTAL TARIFA TRB73
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el tipo de RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

FPD DE CONEXIONES CLIENTE (RED)
BT-SA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alto y bajo tensión.
BT-AB: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.

TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio al anterior menor o igual a 200 kWh.
T2: Consumo promedio al anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh.
T3: Consumo promedio al anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 230 kWh.
T4: Consumo promedio al anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 250 kWh.
T5: Consumo promedio al anterior mayor a 250 kWh y menor o igual a 280 kWh.
T6: Consumo promedio al anterior mayor a 280 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), Ingreso a Ley N° 21.420
Módulo de Energía y Planificación Técnica CNE N° 95/2023.
Consumo menor o igual a 200 kWh: Sin recargo.
Consumo mayor a 200 y menor a 250 kWh: Sin recargo.
Consumo mayor a 250 y menor a 300 kWh: Recargo 2.000 \$/kW/h.
Consumo mayor a 300 y menor a 350 kWh: Recargo 2.000 \$/kW/h.
Consumo mayor a 350 y menor a 400 kWh: Recargo 2.000 \$/kW/h.
Consumo mayor a 400 y menor a 450 kWh: Rec

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES
Formulario de información sobre las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EFL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios...



Table with columns for Tarifa, ETR, Carga, UNIDAD, and various regional rates (Maipo, Rapa, Paine-Aguja Corda, etc.). It details electricity rates for different service types and regions.

DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (BIB)
BT AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT A: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

FORMACIÓN DEL CLIENTE (BIB)
T1: Consumo promedio alto menor/mayor a igual a 250 kWh.
T2: Consumo promedio alto menor/mayor a igual a 210 kWh.
T3: Consumo promedio alto menor/mayor a igual a 220 kWh.
T4: Consumo promedio alto menor/mayor a igual a 230 kWh.
T5: Consumo promedio alto menor/mayor a igual a 240 kWh.
T6: Consumo promedio alto menor/mayor a igual a 250 kWh.

FORMACIÓN DE LAS TABLAS DE LA TARIFA (BIB)
Recibo menor a igual a 250 kWh: Se recarga.
Recibo menor a igual a 210 kWh: Se recarga.
Recibo menor a igual a 220 kWh: Se recarga.
Recibo menor a igual a 230 kWh: Se recarga.
Recibo menor a igual a 240 kWh: Se recarga.
Recibo menor a igual a 250 kWh: Se recarga.

enel Tarifa BT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 de DFL N° 4 de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los consumidores autorizados a regulación de precios, a partir del 01 de Junio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en los Decretos N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2017, N° 117 de 2017, N° 117 de 2017, todos del Ministerio de Energía y Resiliencia. Última Modificación del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. * Consultar Oficio CPEM N° 15692 del 26 de Julio de 2023.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

| Carga en Bodega/Fuente | REO | ETR | Cargo Decreto Tarifario T1T de 2016 | UNIDAD | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huesaruda | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Grange | | La Reina | | Lampa | | Lo Espejo | | Los Condes | | Los Barchenes | | Macul | | Piraito | | Recul | |
|--|-------|-----------|--|----------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------------|-----------|-----------|-----------|---------------|-----------|-------------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|
| | | | | | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA |
| Carga por servicio público (No incluye recargo REE, recargo de discriminación) | BT-AA | No aplica | Carga por servicio público | (\$/MWh) | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 |
| | BT-SA | No aplica | Carga por servicio público (No incluye recargo REE, recargo de discriminación) | (\$/MWh) | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | | |
| | BT-AS | No aplica | Carga por servicio público (No incluye recargo REE, recargo de discriminación) | (\$/MWh) | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | | |
| Cargas de Transporte | BT-AA | No aplica | Carga por uso de sistema de transmisión | (\$/MWh) | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | |
| | BT-SA | No aplica | Carga transmisión normal (recuperación) | (\$/MWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | BT-AS | No aplica | Carga transmisión normal (recuperación) | (\$/MWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Carga por energía (3) | BT-AA | No aplica | Carga por energía | (\$/MWh) | 73,9216 | 87,967 | 73,943 | 87,992 | 73,958 | 87,993 | 73,914 | 87,958 | 73,913 | 87,957 | 73,916 | 87,961 | 73,907 | 87,953 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 |
| | BT-SA | No aplica | Carga por energía | (\$/MWh) | 73,9216 | 87,967 | 73,943 | 87,992 | 73,958 | 87,993 | 73,914 | 87,958 | 73,913 | 87,957 | 73,916 | 87,961 | 73,907 | 87,953 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | |
| | BT-AS | No aplica | Carga por energía | (\$/MWh) | 73,9216 | 87,967 | 73,943 | 87,992 | 73,958 | 87,993 | 73,914 | 87,958 | 73,913 | 87,957 | 73,916 | 87,961 | 73,907 | 87,953 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | |
| Cargas por potencia contratada (4) | BT-AA | No aplica | Carga por potencia contratada presente en punto | (\$/MWh) | 15431,506 | 15863,503 | 15416,647 | 15866,644 | 15406,403 | 15861,303 | 15423,000 | 15873,400 | 15411,445 | 15867,200 | 15430,500 | 15874,200 | 15404,244 | 15869,200 | 15426,244 | 15873,200 | 15411,244 | 15867,200 | 15430,500 | 15874,200 | 15404,244 | 15869,200 | 15426,244 | 15873,200 | 15411,244 | 15867,200 | 15430,500 | 15874,200 | 15404,244 | 15869,200 | 15426,244 | 15873,200 | 15411,244 | |
| | BT-SA | No aplica | Carga por potencia contratada presente en punto | (\$/MWh) | 14655,260 | 15020,510 | 14637,708 | 15026,510 | 14620,730 | 15032,510 | 14604,984 | 15038,510 | 14589,250 | 15044,250 | 14573,450 | 15050,000 | 14557,650 | 15055,750 | 14541,850 | 15061,000 | 14526,050 | 15066,250 | 14511,250 | 15071,500 | 14496,750 | 15076,750 | 14481,750 | 15082,000 | 14466,750 | 15087,250 | 14451,750 | 15092,500 | 14436,750 | 15097,750 | 14421,750 | 15103,000 | 14406,750 | |
| | BT-AS | No aplica | Carga por potencia contratada presente en punto | (\$/MWh) | 14655,260 | 15020,510 | 14637,708 | 15026,510 | 14620,730 | 15032,510 | 14604,984 | 15038,510 | 14589,250 | 15044,250 | 14573,450 | 15050,000 | 14557,650 | 15055,750 | 14541,850 | 15061,000 | 14526,050 | 15066,250 | 14511,250 | 15071,500 | 14496,750 | 15076,750 | 14481,750 | 15082,000 | 14466,750 | 15087,250 | 14451,750 | 15092,500 | 14436,750 | 15097,750 | 14421,750 | 15103,000 | 14406,750 | |

enel Tarifa BT3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 de DFL N° 4 de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los consumidores autorizados a regulación de precios, a partir del 01 de Junio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en los Decretos N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2017, N° 117 de 2017, N° 117 de 2017, todos del Ministerio de Energía y Resiliencia. Última Modificación del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. * Consultar Oficio CPEM N° 15692 del 26 de Julio de 2023.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

| Carga en Bodega/Fuente | REO | ETR | Cargo Decreto Tarifario T1T de 2016 | UNIDAD | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huesaruda | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Grange | | La Reina | | Lampa | | Los Condes | | Los Barchenes | | Macul | | Piraito | | Recul | |
|--|-------|-----------|--|----------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------------|-----------|-----------|-----------|---------------|-----------|-------------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--|
| | | | | | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | 1 No | 1 IVA | | |
| Carga por servicio público (No incluye recargo REE, recargo de discriminación) | BT-AA | No aplica | Carga por servicio público | (\$/MWh) | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | 628,157 | 745,120 | | |
| | BT-SA | No aplica | Carga por servicio público (No incluye recargo REE, recargo de discriminación) | (\$/MWh) | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | | |
| | BT-AS | No aplica | Carga por servicio público (No incluye recargo REE, recargo de discriminación) | (\$/MWh) | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | 0,750 | | |
| Cargas de Transporte | BT-AA | No aplica | Carga por uso de sistema de transmisión | (\$/MWh) | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | 4,819 | 5,735 | | |
| | BT-SA | No aplica | Carga transmisión normal (recuperación) | (\$/MWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | BT-AS | No aplica | Carga transmisión normal (recuperación) | (\$/MWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Carga por energía (3) | BT-AA | No aplica | Carga por energía | (\$/MWh) | 73,9216 | 87,967 | 73,943 | 87,992 | 73,958 | 87,993 | 73,914 | 87,958 | 73,913 | 87,957 | 73,916 | 87,961 | 73,907 | 87,953 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | |
| | BT-SA | No aplica | Carga por energía | (\$/MWh) | 73,9216 | 87,967 | 73,943 | 87,992 | 73,958 | 87,993 | 73,914 | 87,958 | 73,913 | 87,957 | 73,916 | 87,961 | 73,907 | 87,953 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | |
| | BT-AS | No aplica | Carga por energía | (\$/MWh) | 73,9216 | 87,967 | 73,943 | 87,992 | 73,958 | 87,993 | 73,914 | 87,958 | 73,913 | 87,957 | 73,916 | 87,961 | 73,907 | 87,953 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | 87,949 | 73,904 | |
| Cargas por demanda máxima de potencia (4) | BT-AA | No aplica | Carga por demanda máxima de potencia | (\$/MWh) | 15431,506 | 15863,503 | 15416,647 | 15866,644 | 15406,403 | 15861,303 | 15423,000 | 15873,400 | 15411,445 | 15867,200 | 15430,500 | 15874,200 | 15404,244 | 15869,200 | 15426,244 | 15873,200 | 15411,244 | 15867,200 | 15430,500 | 15874,200 | 15404,244 | 15869,200 | 15426,244 | 15873,200 | 15411,244 | 15867,200 | 15430,500 | 15874,200 | 15404,244 | 15869,200 | 15426,244 | |
| | BT-SA | No aplica | Carga por demanda máxima de potencia | (\$/MWh) | 14655,260 | 15020,510 | 14637,708 | 15026,510 | 14620,730 | 15032,510 | 14604,984 | 15038,510 | 14589,250 | 15044,250 | 14573,450 | 15050,000 | 14557,650 | 15055,750 | 14541,850 | 15061,000 | 14526,050 | 15066,250 | 14511,250 | 15071,500 | 14496,750 | 15076,750 | 14481,750 | 15082,000 | 14466,750 | 15087,250 | 14451,750 | 15092,500 | 14436,750 | 15097,750 | 14421,750 | |
| | BT-AS | No aplica | Carga por demanda máxima de potencia | (\$/MWh) | 14655,260 | 15020,510 | 14637,708 | 15026,510 | 14620,730 | 15032,510 | 14604,984 | 15038,510 | 14589,250 | 15044,250 | 14573,450 | 15050,000 | 14557,650 | 15055,750 | 14541,850 | 15061,000 | | | | | | | | | | | | | | | | |

enel Tarifa BT 4.3

De acuerdo a la actualización del artículo N° 151 de DFL N° 4 del 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los consumidores asociados a regulación de precios, a partir del 01 de Junio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2017, N° 167 de 2017, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°965 del 2023 y N°204 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Consultar Oficio Opag. SEC N° 15669 del 06 de Julio de 2023.

| Carga en Bodega/Factura | | RED | ETI | Carga Decimo Tarifaria T17 de 2016 | | Centenas | | Cinco Novena | | Conchali | | Estación Central | | Hueshualde | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Grange | | La Reina | | Lampa | | Los Andes | | Los Balcónes | | Los Espejos | | Los Molinos | | Los Rios | | |
|---|-------|-----------|-------|------------------------------------|----------|----------|----------|--------------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|----------|--------------|----------|-------------|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|
| BT-4A | BT-4B | BT-4C | BT-4D | UNIDAD | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | | |
| Administración del servicio (1) | | No aplica | | (\$/Mes) | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 |
| Cargos de Transporte | | No aplica | | (\$/kWh) | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | |
| Carga por energía (3) | | No aplica | | (\$/kWh) | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | | No aplica | | (\$/Watt) | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 |

enel Tarifa BT 5

De acuerdo a la actualización del artículo N° 151 de DFL N° 4 del 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los consumidores asociados a regulación de precios, a partir del 01 de Junio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2017, N° 167 de 2017, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°965 del 2023 y N°204 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Consultar Oficio Opag. SEC N° 15669 del 06 de Julio de 2023.

| Carga en Bodega/Factura | | RED | ETI | Carga Decimo Tarifaria T17 de 2016 | | Centenas | | Cinco Novena | | Conchali | | Estación Central | | Hueshualde | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Grange | | La Reina | | Lampa | | Los Andes | | Los Balcónes | | Los Espejos | | Los Molinos | | Los Rios | |
|---|-------|-----------|-------|------------------------------------|----------|----------|----------|--------------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|----------|--------------|----------|-------------|----------|-------------|----------|----------|--|
| BT-5A | BT-5B | BT-5C | BT-5D | UNIDAD | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | 1 Neta | 1 IVA | |
| Administración del servicio (1) | | No aplica | | (\$/Mes) | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | 666.975 | 796.080 | |
| Cargos de Transporte | | No aplica | | (\$/kWh) | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | 0.750 | |
| Carga por energía (3) | | No aplica | | (\$/kWh) | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | 73.932 | 87.987 | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | | No aplica | | (\$/Watt) | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | 1369.822 | 1312.820 | |

(1) TOTAL TARIFAS BT 4.3

Se debe considerar los valores de los tipos de RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

(2) TOTAL TARIFAS BT 5

Se debe considerar los valores de los tipos de RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

(3) CARGOS DE TRANSPORTE

BT-4A, Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.

(4) CARGOS POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA

BT-4A, Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.

(5) CARGOS POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA

BT-5A, Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea en alta y baja tensión.

enel Tarifa AT.4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los consumidores amparados a regulación de precios, a partir del 01 de Enero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2017 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exama N°965 del 2023 y N°204 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considerar Círculo Oportuno <https://www.sic.cl/portal/0123456789>

TARIFAS DE SUBMETRO ELÉCTRICO

| Carga en Boinst/Factura | RED | ETB | Cargo Decimo Tarifa 117 de 2016 | Carilima | | Cerro Neva | | Colina | | Conchal | | Escañon Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Grange | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Mecol | | | |
|---|-----|-----|---------------------------------|---|------------|------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|---------|------------|---------|---------------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|------------|---------|--------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | | |
| Administración del servicio (1) | AT | AT | No aplica | Carga por mensual | (\$Mwh) | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | 575,402 | 684,730 | | |
| Cargos de Transporte | AT | AT | No aplica | Carga por servicio público (No incluye recargo FRET) | (\$Mwh) | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | | |
| | | | | Carga por uso de sistema de transmisión | (\$Mwh) | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 |
| | | | | Carga transmisión nacional transmisión | (\$Mwh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | | Carga transmisión zona sistema D | (\$Mwh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | | Carga transmisión zona sistema B | (\$Mwh) | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 |
| Carga por energía (3) | AT | AT | No aplica | Carga por energía | (\$Mwh) | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | 70,624 | 83,306 | | |
| | | | | Carga por demanda máxima de potencia contratada | (\$/Wattm) | 132,012 | 151,360 | 131,730 | 150,810 | 130,745 | 149,745 | 131,151 | 150,730 | 131,815 | 150,930 | 131,687 | 150,920 | 132,022 | 150,500 | 131,715 | 150,330 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT | AT | No aplica | Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta | (\$/Wattm) | 219,555 | 258,910 | 219,330 | 258,260 | 217,555 | 256,340 | 217,952 | 256,810 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | 217,807 | 256,410 | | |
| | | | | Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta | (\$/Wattm) | 709,807 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 |

enel Tarifa AT.4.2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los consumidores amparados a regulación de precios, a partir del 01 de Enero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2017 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exama N°965 del 2023 y N°204 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considerar Círculo Oportuno <https://www.sic.cl/portal/0123456789>

TARIFAS DE SUBMETRO ELÉCTRICO

| Carga en Boinst/Factura | RED | ETB | Cargo Decimo Tarifa 117 de 2016 | Carilima | | Cerro Neva | | Colina | | Conchal | | Escañon Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Grange | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Mecol | | |
|---|-----|-----|---------------------------------|---|------------|------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------------|---------|------------|---------|---------------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|------------|---------|--------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|-------|
| | | | | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | 1 Nro | 1 IVA | | | |
| Administración del servicio (1) | AT | AT | No aplica | Carga por mensual | (\$Mwh) | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | 628,151 | 745,120 | | | |
| Cargos de Transporte | AT | AT | No aplica | Carga por servicio público (No incluye recargo FRET) | (\$Mwh) | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | 0,750 | - | |
| | | | | Carga por uso de sistema de transmisión | (\$Mwh) | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | 4,819 | 5,736 | |
| | | | | Carga transmisión nacional transmisión | (\$Mwh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | | Carga transmisión zona sistema D | (\$Mwh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | | Carga transmisión zona sistema B | (\$Mwh) | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | 5,736 | 6,734 | |
| Carga por energía (3) | AT | AT | No aplica | Carga por energía | (\$Mwh) | 70,624 | 83,306 | 69,899 | 83,399 | 70,050 | 83,360 | 69,845 | 83,324 | 70,039 | 83,347 | 70,044 | 83,352 | 69,894 | 83,293 | 70,003 | 83,303 | 69,818 | 83,243 | 70,025 | 83,330 | 70,003 | 83,304 | 70,049 | 83,358 | 69,894 | 83,221 | 69,884 | 73,784 | 82,871 | 74,817 | 69,888 | 83,288 | |
| | | | | Carga por demanda máxima de potencia contratada | (\$/Wattm) | 132,012 | 151,360 | 131,730 | 150,810 | 131,151 | 150,730 | 131,815 | 150,930 | 131,687 | 150,920 | 132,022 | 150,500 | 131,715 | 150,330 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | 131,624 | 150,520 | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT | AT | No aplica | Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta | (\$/Wattm) | 219,544 | 258,910 | 218,730 | 258,260 | 217,162 | 256,810 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | 256,410 | 217,440 | | |
| | | | | Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta | (\$/Wattm) | 709,807 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | 709,418 | 842,920 | |

(*) TOTAL TARIFAS AT.4.1 y AT.4.2

Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

AT: Cliente con suministro desde una subestación en alta tensión.
 AT-S: Cliente con suministro desde una subestación en baja tensión.

(*)Tasa fija a imputación por parte de SEC por difusión de tensión (S)

Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.420/2016 del Ministerio de Energía y Resolución Exama N°965/2023.

Consumo mayor a 350 y menor o igual a 450 kWh: Recargo: 0,852 (\$/MWh)
 Consumo superior a 450 y menor o igual a 1.000 kWh: Recargo: 1,917 (\$/MWh)
 Consumo superior a 1.000 y menor o igual a 2.000 kWh: Recargo: 2,682 (\$/MWh)
 Consumo superior a 2.000 kWh: Recargo: 3,243 (\$/MWh)

Tarifa AT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 11 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas de acceso a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. en su suministro autorizado a regulación de precios, a partir del 01 de Junio de 2016. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2013 y 167 de 2013, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 965 del 2003 y N° 924 del 2003, todos de la Comisión Nacional de Energía. * Consultar Opción Original en el Anexo 1 de la presente.

| Cargas en Biomasa/Fuente | | REO | ETB | Carga Decretal Tarifa N° 11 de 2016 | UNIDAD | Centrales | | Corre Nueva | Colina | Conchal | Escañon Central | Hueshualde | Independencia | La Cisterna | La Florida | La Grampa | La Reina | Lampa | Las Cometas | Los Barnecheos | Lo Espejo | Lo Prado | Mauco | |
|--|----------|---------|---------|-------------------------------------|---------|-----------|---------|-------------|---------|---------|-----------------|------------|---------------|-------------|------------|-----------|----------|---------|-------------|----------------|-----------|----------|---------|--------|
| UNIDAD | 1 Nono | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 Nono | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 Nono | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | |
| Administración del servicio (1) | (\$/MWh) | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | |
| Cargas de Transporte | (\$/MWh) | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | |
| Carga por demanda máxima de potencia (4) | (\$/MWh) | 704,82 | 83.300 | 70.61 | 83.373 | 70.019 | 83.323 | 70.034 | 83.341 | 70.034 | 83.341 | 69.998 | 83.298 | 70.019 | 83.322 | 70.022 | 83.326 | 70.033 | 83.363 | 70.037 | 83.344 | 70.034 | 83.341 | 70.036 |

Tarifa AT5

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 11 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas de acceso a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. en su suministro autorizado a regulación de precios, a partir del 01 de Junio de 2016. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2013 y 167 de 2013, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 965 del 2003 y N° 924 del 2003, todos de la Comisión Nacional de Energía. * Consultar Opción Original en el Anexo 1 de la presente.

| Cargas en Biomasa/Fuente | | REO | ETB | Carga Decretal Tarifa N° 11 de 2016 | UNIDAD | Centrales | | Corre Nueva | Colina | Conchal | Escañon Central | Hueshualde | Independencia | La Cisterna | La Florida | La Grampa | La Reina | Lampa | Las Cometas | Los Barnecheos | Lo Espejo | Lo Prado | Mauco | |
|--|----------|---------|---------|-------------------------------------|---------|-----------|---------|-------------|---------|---------|-----------------|------------|---------------|-------------|------------|-----------|----------|---------|-------------|----------------|-----------|----------|---------|--------|
| UNIDAD | 1 Nono | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 Nono | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 Nono | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | |
| Administración del servicio (1) | (\$/MWh) | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | |
| Cargas de Transporte | (\$/MWh) | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | |
| Carga por demanda máxima de potencia (5) | (\$/MWh) | 704,82 | 83.300 | 70.61 | 83.373 | 70.019 | 83.323 | 70.034 | 83.341 | 70.034 | 83.341 | 69.998 | 83.298 | 70.019 | 83.322 | 70.022 | 83.326 | 70.033 | 83.363 | 70.037 | 83.344 | 70.034 | 83.341 | 70.036 |

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en la Ley N° 20.517 de 2011, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Especiales de los Generadores Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 14º quincuagésimo, dicho valor se le encarecerá afecto a IVA. (con excepción para aquellas compañías obligadas a declarar su venta eléctrica según constancia completa).

(1) TOTAL TARIFAS AT.4.3
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE

(2) TOTAL TARIFAS AT.5
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE

Lo Barnechea *

| Cargas en Biomasa/Fuente | | REO | ETB | TARIFA | UNIDAD | Centrales | | Corre Nueva | Colina | Conchal | Escañon Central | Hueshualde | Independencia | La Cisterna | La Florida | La Grampa | La Reina | Lampa | Las Cometas | Los Barnecheos | Lo Espejo | Lo Prado | Mauco | |
|--------------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|-----------|---------|-------------|---------|---------|-----------------|------------|---------------|-------------|------------|-----------|----------|---------|-------------|----------------|-----------|----------|---------|--------|
| UNIDAD | 1 Nono | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 Nono | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 Nono | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | 1 IVA | |
| Administración del servicio | (\$/MWh) | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | 688.975 | 736.080 | |
| Cargas de Transporte | (\$/MWh) | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | 0.750 | - | |
| Carga por demanda máxima de potencia | (\$/MWh) | 704,82 | 83.300 | 70.61 | 83.373 | 70.019 | 83.323 | 70.034 | 83.341 | 70.034 | 83.341 | 69.998 | 83.298 | 70.019 | 83.322 | 70.022 | 83.326 | 70.033 | 83.363 | 70.037 | 83.344 | 70.034 | 83.341 | 70.036 |

* FONDO DE ESTABILIZACION DE TARIFAS (FET), según la Ley N° 21.472/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 965 del 2003.

Consumo menor o igual a 350 kWh. - Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 1000 kWh. - Recargo 0,852 (\$/MWh)
Consumo mayor a 1000 y menor o igual a 2000 kWh. - Recargo 1,917 (\$/MWh)
Consumo Superior a 2000 kWh. - Recargo 2,982 (\$/MWh)

| Carveo por potencia base | | Cargo por potencia base en su componente de distribución | \$/W/h | 74.933 | 18.125 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4.212 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | |
|--|---|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Cargo por potencia Adicional | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compra de potencia | \$/W/h | 148.400 | 142.800 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 140.250 | 143.000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Distribución | \$/W/h | 30.883 | 30.241 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 10.800 | 12.800 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | Cargo por demanda máxima de potencia contratada | \$/W/h | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta | \$/W/h | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta | \$/W/mes | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta | \$/W/mes | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta | \$/W/mes | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada | \$/W/mes | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta en su componente de distribución | \$/W/mes | 0,000 | 0,000 | 1.929.110 | 1.818.640 | 1.929.100 | 1.818.640 | 0,000 | 0,000 | 374.940 | 456.750 | 374.940 | 456.750 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| Cargo por demanda máxima de potencia suministrada en su componente de distribución | \$/W/mes | 0,000 | 0,000 | 607.124 | 722.480 | 607.124 | 722.480 | 0,000 | 0,000 | 382.472 | 466.360 | 382.472 | 466.360 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Cargos por potencia contratada (4) | Cargo por potencia contratada presente en punta | \$/W/mes | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| | Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta | \$/W/mes | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | |
| Cargo en Bases/Facturas | Cargo Tarifa Tarifario 117 de 2016 | UNIDAD | ATS | 1.000.000 | 1.000.000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio | por suministro de energía eléctrica | \$/W/h | 1.000.000 | 1.000.000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | por transporte público de vehículos turísticos | \$/W/h | 4.000 | 4.000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | por transporte público de pasajeros | \$/W/h | 4.000 | 4.000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | por transporte público de mercancías | \$/W/h | 4.000 | 4.000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | por transporte público de carga | \$/W/h | 4.000 | 4.000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía | Cargo por energía | \$/W/h | 75.185 | 83.470 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por atención | Cargo por atención de potencia | \$/W/h | 6.149.828 | 7.377.340 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta en su componente de distribución | \$/W/mes | 1.581.462 | 1.681.340 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada en su | \$/W/mes | 1.656.790 | 1.691.580 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN | UNIDAD | La Base Tarifaria | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de energía en modo "stand-by" | \$/W/h | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Energía inyectada en modo "stand-by" | \$/W/h | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°1472/2012 del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°365/2013.
Consumo menor a 350 kWh - Sin cargo.
Consumo mayor a 350 y menor a igual a 500 kWh - Récargo 0,852 (\$/W/h)
Consumo mayor a 500 y menor a igual a 1000 kWh - Récargo 1,917 (\$/W/h)
Consumo Superior a 1000 y menor a igual a 5000 kWh - Récargo 2,852 (\$/W/h)
Consumo Superior a 5000 kWh - Récargo 5,082 (\$/W/h)