

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 6T de 2018, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT1

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Transporte de electricidad (2).

Table with columns: Cargo por energía (3), RED, ETR, Cargo por energía, UNIDAD, Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul.

Table with columns: Cargo por potencia (4), RED, ETR, Cargo por compras de potencia, UNIDAD, Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul.

Table with columns: Cargo por potencia base (5), RED, ETR, Cargo por potencia base en su componente de distribución, UNIDAD, Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Includes sub-tables for BT_AA, BT_SA, BT_SS, BT_AA_T1, BT_SA_T1, BT_SS_T1, BT_AA_T2, BT_SA_T2, BT_SS_T2, BT_AA_T3, BT_SA_T3, BT_SS_T3, BT_AA_T4, BT_SA_T4, BT_SS_T4, BT_AA_T5, BT_SA_T5, BT_SS_T5, BT_AA_T6, BT_SA_T6, BT_SS_T6.

TOTAL TARIFA BASE 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 EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

Table with columns: ETR, Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia, UNIDAD, Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Includes sub-tables for BT_AA, BT_SA, BT_SS, BT_AA_T1, BT_SA_T1, BT_SS_T1, BT_AA_T2, BT_SA_T2, BT_SS_T2, BT_AA_T3, BT_SA_T3, BT_SS_T3, BT_AA_T4, BT_SA_T4, BT_SS_T4, BT_AA_T5, BT_SA_T5, BT_SS_T5, BT_AA_T6, BT_SA_T6, BT_SS_T6.

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a

Se obtiene sumando (1), (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

Table with columns: ETR, Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución, UNIDAD, Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Includes sub-tables for BT_AA, BT_SA, BT_SS, BT_AA_T1, BT_SA_T1, BT_SS_T1, BT_AA_T2, BT_SA_T2, BT_SS_T2, BT_AA_T3, BT_SA_T3, BT_SS_T3, BT_AA_T4, BT_SA_T4, BT_SS_T4, BT_AA_T5, BT_SA_T5, BT_SS_T5, BT_AA_T6, BT_SA_T6, BT_SS_T6.

TOTAL TARIFA RESIDENCIAL (ETR) AL QUE PERTENECE

Table with columns: ETR, Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución, UNIDAD, Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Includes sub-tables for BT_AA, BT_SA, BT_SS, BT_AA_T1, BT_SA_T1, BT_SS_T1, BT_AA_T2, BT_SA_T2, BT_SS_T2, BT_AA_T3, BT_SA_T3, BT_SS_T3, BT_AA_T4, BT_SA_T4, BT_SS_T4, BT_AA_T5, BT_SA_T5, BT_SS_T5, BT_AA_T6, BT_SA_T6, BT_SS_T6.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

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

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CN N°841/2022.
Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo.
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 600 kWh: Recargo 0,811 \$/kWh.
Consumo mayor a 600 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,825 \$/kWh.
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,535 \$/kWh.
Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,838 \$/kWh.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 de 2022 y N°257 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa BT1

| Cargo en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalén | | Providencia | | Pudahuel | | Quillicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | |
|-----------------------------------|-------|-------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------------------|---------|---------|---------|-------------|---------|----------|---------|------------|---------|---------------|---------|----------|---------|---------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | BT_AA | T1-T6 | Cargo fijo mensual | (\$mes) | 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 | | | (\$Kwh) | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - |
| Cargos de Transporte | BT_AA | T1-T6 | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$Kwh) | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | | |
| | BT_SA | | | (\$Kwh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| Transporte de electricidad (2) | BT_AA | T1-T6 | Cargo transmisión nacional interconexión | (\$Kwh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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_SA | | | (\$Kwh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 transmisión zonal sistema C | BT_AA | T1-T6 | Cargo transmisión zonal sistema C | (\$Kwh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | | |
| | BT_SA | | | (\$Kwh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 transmisión dedicado | BT_AA | T1-T6 | Cargo transmisión dedicado | (\$Kwh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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_SA | | | (\$Kwh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 |

| Cargo por energía (3) | RED | ETR | Cargo por energía | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalén | | Providencia | | Pudahuel | | Quillicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | |
|------------------------|-------|-------|-------------------------------|---------|---------|--------|---------|--------|---------------------|--------|---------|--------|-------------|--------|----------|--------|------------|--------|---------------|--------|----------|--------|---------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|--------|----------|--------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Cargo por energía (3) | BT_AA | T1-T6 | Cargo por energía | (\$Kwh) | 80,981 | 96,367 | 80,913 | 96,286 | 80,971 | 96,356 | 80,978 | 96,364 | 80,850 | 96,211 | 80,961 | 96,343 | 80,866 | 96,349 | 80,908 | 96,280 | 80,918 | 96,292 | 76,196 | 90,673 | 80,944 | 96,323 | 80,918 | 96,293 | 80,971 | 96,355 | 80,837 | 96,196 | 73,614 | 87,601 | 72,673 | 86,481 | 80,901 | 96,272 |
| | BT_SA | | | (\$Kwh) | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 |
| Cargo por potencia (4) | BT_AA | T1-T6 | Cargo por compras de potencia | (\$Kwh) | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 |
| | BT_SA | | | (\$Kwh) | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 | 17,926 | 21,332 |

| TOTAL TARIFA BASE BT1a | RED | ETR | Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalén | | Providencia | | Pudahuel | | Quillicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | |
|------------------------|-------|-------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------------------|---------|---------|---------|-------------|---------|----------|---------|------------|---------|---------------|---------|----------|---------|---------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| TOTAL TARIFA BASE BT1a | BT_AA | T1-T6 | Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. | (\$Kwh) | 112,209 | 133,529 | 112,441 | 133,448 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | | |
| | BT_SA | | | (\$Kwh) | 112,209 | 133,529 | 112,441 | 133,448 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 | 112,207 | 133,518 |

| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a | RED | ETR | Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalén | | Providencia | | Pudahuel | | Quillicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | |
|---|-------|-------|--|---------|---------|--------|---------|--------|---------------------|--------|---------|--------|-------------|--------|----------|--------|------------|--------|---------------|--------|----------|--------|---------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|--------|----------|--------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a | BT_AA | T1-T6 | Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. | (\$Kwh) | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | | |
| | BT_SA | | | (\$Kwh) | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 | 35,852 | 42,664 |

| Cargos por potencia adicional de invierno (8) | RED | ETR | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalén | | Providencia | | Pudahuel | | Quillicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | |
|---|-------|-------|---|---------|---------|--------|---------|--------|---------------------|--------|---------|--------|-------------|--------|----------|--------|------------|--------|---------------|--------|----------|--------|---------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|--------|----------|--------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Cargos por potencia adicional de invierno (8) | BT_AA | T1-T6 | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | (\$Kwh) | 29,134 | 34,669 | 29,036 | 34,553 | 29,111 | 34,642 | 29,086 | 34,612 | 29,073 | 34,597 | 29,118 | 34,650 | 29,137 | 34,673 | 29,080 | 34,611 | 29,119 | 34,652 | 29,136 | 34,675 | 29,114 | 34,649 | 29,136 | 34,675 | 29,114 | 34,649 | 29,136 | 34,675 | 29,114 | 34,649 | 29,136 | 34,675 | 29,114 | 34,649 |
| | BT_SA | | | (\$Kwh) | 29,134 | 34,669 | 29,036 | 34,553 | 29,111 | 34,642 | 29,086 | 34,612 | 29,073 | 34,597 | 29,118 | 34,650 | 29,137 | 34,673 | 29,080 | 34,611 | 29,119 | 34,652 | 29,136 | 34,675 | 29,114 | 34,649 | 29,136 | 34,675 | 29,114 | 34,649 | 29,136 | 34,675 | 29,114 | 34,649 | 29,136 | 34,675 | 29,114 | 34,649 |

| TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) | RED | ETR | Cargos por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | |
|------------------------------------|-----|-----|--|--------|-------|--|-------|--|---------------------|--|
|------------------------------------|-----|-----|--|--------|-------|--|-------|--|---------------------|--|



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2016. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57° de 2018, N°117 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

| CARGO en Boleta/Factura | RED | ETR | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Corritros | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | | |
|---------------------------------|----------------------------------|-------|---|--|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|---------|---------|---------|---------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargo fijo mensual CARGO por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) | (\$/mes) (\$/kWh) | 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 | 668,975 | 796,080 |
| Cargos de Transporte | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | CARGO por uso de sistema de transmisión CARGO transmisión nacional interconexión CARGO transmisión zonal sistema D CARGO transmisión zonal sistema C CARGO transmisión dedicado | (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | | | | |
| Transporte de electricidad (2) | | | | (\$/kWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 |

| CARGO por energía (3) | RED | ETR | CARGO por energía | UNIDAD | Corritros | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | | |
|--|----------------------------------|-------|-------------------------------|--------------|-----------|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh | \$/kWh |
| Cargos por potencia (4) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | CARGO por compras de potencia | (\$/kWh/mes) | 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 | 8618,130 |
| CARGO por demanda máxima de potencia leida en horas de punta, en su componente de distribución | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | | (\$/kWh/mes) | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 | 3071,672 | 3655,290 |
| CARGO por demanda máxima de potencia (5) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | | (\$/kWh/mes) | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 |

| CARGO en Boleta/Factura | RED | ETR | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cedra | | Peñalén | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | TBA | | TBAI | | Vitacura | | | |
|--|----------------------------------|-------|---|--|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargo fijo mensual CARGO por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) | (\$/mes) (\$/kWh) | 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 | 668,975 | 796,080 |
| Cargos de Transporte | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | CARGO por uso de sistema de transmisión CARGO transmisión nacional interconexión CARGO transmisión zonal sistema D CARGO transmisión zonal sistema C CARGO transmisión dedicado | (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | 3,505 0,000 5,187 0,000 | 4,171 0,000 6,173 0,000 | | | | |
| Transporte de electricidad (2) | | | | (\$/kWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 |
| CARGO por energía (3) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | CARGO por energía | (\$/kWh) | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 | 80,981 | 96,367 |
| Cargos por potencia (4) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | CARGO por compras de potencia | (\$/kWh/mes) | 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 | 8618,130 |
| CARGO por demanda máxima de potencia (5) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | | (\$/kWh/mes) | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 | 3942,429 | 4691,490 |

(*) TOTAL TARIFA TRBT2

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 EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh

(**) TABLA DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta EN 084/2022

T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
Consumo Superior a 500 y menor o igual a 1.000 kWh + Recargo: 0,81% (\$/kWh)
Consumo Superior a 1.000 y menor o igual a 1.500 kWh + Recargo: 1,82% (\$/kWh)
Consumo Superior a 1.500 y menor o igual a 2.000 kWh + Recargo: 2,53% (\$/kWh)

(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SE-PLAN
definición de términos y exigencias que deben cumplir
establecimiento de condiciones de pago y condiciones de entrega
caso 5 minutos de inferior.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican ETI Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2016. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57° de 2018, N°117 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

| CARGO en Boleta/Factura | RED BT_AA BT_SA BT_SS | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Corritros | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | | | | |
|--|--------------------------------|-----|---|----------|-----------|---------|-------------|---------|---------|---------|----------|---------|------------------|---------|------------|---------|---------------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|------------|---------|--------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| Administración del servicio (1) | | | Cargo fijo 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 | 668,975 | 796,080 | | |
| | | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) | (\$/kWh) | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | | |
| Cargos de Transporte | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/kWh) | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | | |
| | | | Carga transmisión nacional interconexión | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 zonal sistema C | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 zonal sistema D | (\$/kWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 |
| | | | Carga transmisión dedicado | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | | |

| CARGO en Boleta/Factura | RED BT_AA BT_SA BT_SS | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cedra | | Peñalolen | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | TBA | | TBAI | | Vitacura | | | | | |
|--|--------------------------------|-----|---|----------|---------|---------|---------|---------|---------------------|---------|-----------|---------|-------------|---------|----------|---------|-----------|---------|---------------|---------|----------|---------|---------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|-------|-------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | | | |
| Administración del servicio (1) | | | Cargo fijo 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 | 668,975 | 796,080 | | |
| | | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) | (\$/kWh) | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | | |
| Cargos de Transporte | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/kWh) | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | | |
| | | | Carga transmisión nacional interconexión | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 zonal sistema C | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 zonal sistema D | (\$/kWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 |
| | | | Carga transmisión dedicado | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | | |

| CARGO en Boleta/Factura | RED BT_AA BT_SA BT_SS | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cedra | | Peñalolen | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | TBA | | TBAI | | Vitacura | | | | | |
|--|--------------------------------|-----|---|----------|---------|---------|---------|---------|---------------------|---------|-----------|---------|-------------|---------|----------|---------|-----------|---------|---------------|---------|----------|---------|---------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|-------|-------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | | | |
| Administración del servicio (1) | | | Cargo fijo 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 | 668,975 | 796,080 | | |
| | | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) | (\$/kWh) | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | 0,701 | | | |
| Cargos de Transporte | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/kWh) | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | | |
| | | | Carga transmisión nacional interconexión | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 zonal sistema C | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 zonal sistema D | (\$/kWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 |
| | | | Carga transmisión dedicado | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 191 de DFL N° 2 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 117 de 2016, en los Decretos Nº ST de 2018, Nº 117 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa TRAT1

| | | | Cerrillos | Cerro Navia | Colina | Conchalí | Estación Central | Huechuraba | Independencia | La Cisterna | La Florida | La Granja | La Reina | Lampa | Las Condes | Lo Barnechea | Lo Espejo | Lo Prado | Macul | | |
|---|----------------------------------|------|-------------------------------------|---|---|----------|------------------|------------|---------------|-------------|------------|-----------|----------|--------|------------|--------------|-----------|----------|---------|--------|--|
| | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | |
| Carga en Boleta/Factura | RED | ETR | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO fijo mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (1) | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO por servicio público (No incorpora recargo FET*) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO transmisión dedicada | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T1-T6 | TRANSPORTE DE ELECTRICIDAD (2) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CARGO por energía (3) | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO por energía | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CARGO por potencia (4) | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO por compras de potencia | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CARGO por potencia base (5) | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO por potencia base en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T1 | ELECTRICIDAD consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | CARGO por potencia adicional (7) | AT_A | AT_S | T1-T6 | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CARGOS por potencia adicional de invierno (8) | AT_A | AT_S | T1 | ELECTRICIDAD consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | T6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

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

***FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022.**
 Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,826 (\$/kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018 , N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



| CARGO EN BOLETA/FACTURA | RED | ETR | CARGO DECRETO TARIFARIO 11T DE 2016 | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalolen | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | |
|--|------|-------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------------------|---------|-----------|---------|-------------|---------|----------|---------|-----------|---------|---------------|---------|----------|---------|---------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|--------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| CARGO en Boleta/Factura | RED | ETR | CARGO DECRETO TARIFARIO 11T DE 2016 | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| | | | | | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | T1-T6 | Cargo fijo mensual | (\$mes) | 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 | | |
| | | | | (\$KWh) | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - |
| CARGO por uso de sistema de transmisión | AT_A | T1-T6 | Cargo transmisión nacional interconexión | (\$KWh) | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | | |
| | | | | (\$KWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | | (\$KWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | | (\$KWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 |
| | | | | (\$KWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo) | AT_A | T1-T6 | Cargo transmisión zonal sistema C | (\$KWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | | | | (\$KWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | | |
| CARGO por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo) | AT_A | T1-T6 | Cargo transmisión zonal sistema D | (\$KWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | | | | (\$KWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | | |
| CARGO por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo) | AT_A | T1-T6 | Cargo transmisión dedicado | (\$KWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | | | | (\$KWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | | |
| CARGO por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo) | AT_A | T1-T6 | Transporte de electricidad (2) | (\$KWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | | |
| | | | | (\$KWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | | |
| CARGO por energía (3) | AT_A | T1-T6 | Cargo por energía | (\$KWh) | 76,729 | 91,308 | 76,666 | 91,232 | 76,721 | 91,298 | 76,728 | 91,306 | 76,606 | 91,161 | 76,711 | 91,286 | 76,715 | 91,291 | 76,661 | 91,226 | 76,670 | 91,237 | 72,197 | 85,914 | 76,694 | 91,266 | 76,671 | 91,238 | 76,720 | 91,297 | 76,593 | 91,146 | 69,750 | 83,002 | 68,858 | 81,941 | 76,655 | 91,219 |
| | | | | (\$KWh) | 76,729 | 91,308 | 76,666 | 91,232 | 76,721 | 91,298 | 76,728 | 91,306 | 76,606 | 91,161 | 76,711 | 91,286 | 76,715 | 91,291 | 76,661 | 91,226 | 76,670 | 91,237 | 72,197 | 85,914 | 76,694 | 91,266 | 76,671 | 91,238 | 76,720 | 91,297 | 76,593 | 91,146 | 69,750 | 83,002 | 68,858 | 81,941 | 76,655 | 91,219 |
| CARGO por potencia (4) | AT_A | T1-T6 | Cargo por compras de potencia | (\$KWh) | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | | |
| | | | | (\$KWh) | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 | 16,882 | 20,090 |
| CARGO por potencia base (5) | AT_A | T1-T6 | Cargo por potencia base en su componente de distribución | (\$KWh) | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | 3,363 | 4,002 | | |
| | | | | (\$KWh) | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | 5,539 | 6,591 | | |
| | | | | (\$KWh) | 2,471 | 4,131 | 3,468 | 4,127 | 3,471 | 4,130 | 2,470 | 4,129 | 3,469 | 4,128 | 3,471 | 4,131 | 2,472 | 4,132 | 3,470 | 4,129 | 3,469 | 4,128 | 3,465 | 4,111 | 3,470 | 4,129 | 3,470 | 4,129 | 3,471 | 4,130 | 3,466 | 4,125 | 3,611 | 4,297 | 3,519 | 4,186 | 3,468 | 4,127 |
| | | | | (\$KWh) | 5,718 | 6,804 | 5,711 | 6,796 | 5,717 | 6,803 | 5,714 | 6,800 | 5,713 | 6,799 | 5,717 | 6,803 | 5,718 | 6,805 | 5,715 | 6,801 | 5,714 | 6,800 | 5,715 | 6,808 | 5,710 | 6,801 | 5,714 | 6,800 | 5,716 | 6,802 | 5,708 | 5,793 | 5,947 | 5,707 | 5,794 | 5,948 | 5,712 | 6,297 |
| | | | | (\$KWh) | 3,581 | 4,261 | 3,572 | 4,251 | 3,579 | 4,259 | 3,576 | 4,256 | 3,576 | 4,255 | 3,579 | 4,259 | 3,581 | 4,261 | 3,577 | 4,257 | 3,576 | 4,254 | 3,589 | 4,261 | 3,577 | 4,257 | 3,576 | 4,258 | 3,578 | 4,258 | 3,570 | 4,248 | 3,858 | 4,591 | 3,673 | 4,371 | 3,572 | 4,251 |
| | | | | (\$KWh) | 5,897 | 7,018 | 5,884 | 7,002 | 5,894 | 7,014 | 5,891 | 7,010 | 5,889 | 7,008 | 5,895 | 7,015 | 5,897 | 7,018 | 5,891 | 7,010 | 5,888 | 7,007 | 5,839 | 6,949 | 5,892 | 7,011 | 5,890 | 7,009 | 5,893 | 7,013 | 5,879 | 6,966 | 6,355 | 7,562 | 6,049 | 7,198 | 5,884 | 7,002 |
| | | | | (\$KWh) | 3,690 | 4,391 | 3,677 | 4,376 | 3,687 | 4,387 | 3,683 | 4,383 | 3,682 | 4,381 | 3,687 | 4,388 | 3,690 | 4,391 | 3,684 | 4,384 | 3,682 | 4,381 | 3,637 | 4,328 | 3,685 | 4,385 | 3,682 | 4,382 | 3,686 | 4,382 | 3,672 | 4,370 | 4,106 | 4,886 | 3,828 | 4,555 | 3,677 | 4,376 |
| | | | | (\$KWh) | 6,076 | 7,231 | 6,056 | 7,207 | 6,062 | 7,226 | 6,066 | 7,219 | 6,064 | 7,216 | 6,073 | 7,227 | 6,067 | 7,222 | 6,063 | 7,215 | 6,068 | 7,221 | 6,098 | 7,221 | 6,066 | 7,218 | 6,070 | 7,223 | 6,066 | 7,218 | 6,049 | 7,198 | 6,763 | 8,048 | | | | |



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 usuarios sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las objeciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 84 del 2022 y N° 257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Carga (Carga Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por potencia), and various regional rates (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul, Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbar, Tíbil, Vitacura).

(*) TOTAL TARIFA TRAT2

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 EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

- T1: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 84/2022.

- T1: Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

El FET aplica a instalaciones por parte de ENEL que definieron de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 15 milenio de energía.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 usuarios sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las objeciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 84 del 2022 y N° 257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbal, Tíbil, and Vitacura. Rows include Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOTAL TARIFA TRAT3

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 EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

- T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 84/2022.

- T1: Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

definición de términos - exención que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 15 mediante correo.

enel Tarifa BT 4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-tables for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Tilil, and Vitacura. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-tables for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT 4.2

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-tables for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

(*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 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)

- BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 841/2022.

- Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,826 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

enel Tarifa BT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio 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 2018, N° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 84 del 2022 y N° 257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include 'Cargo en Boleta/Factura', 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', and 'Cargo por energía (3)'. Includes sub-sections for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, and Viacura. Rows include 'Cargo en Boleta/Factura', 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', and 'Cargo por energía (3)'. Includes sub-sections for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio 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 2018, N° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 84 del 2022 y N° 257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT.5

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include 'Cargo en Boleta/Factura', 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', and 'Cargo por energía (3)'. Includes sub-sections for 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)'.

(*) TOTAL TARIFAS BT.4.3

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

(*) TOTAL TARIFA BT.5

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT-AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT-SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 84/2022.

Consumo menor o igual a 350 kWh : Recargo 0,000 (\$/kWh)
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia o inferior.

enel Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

| | | | | Cerrillos | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Esación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | | |
|--|--|--|--|--------------|-----------|--|----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|----------|
| | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| Cargo en Boleta/Factura | | | | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (1) | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo fijo mensual (\$/mes) | 575,403 | 684,730 | 575,403 | 684,730 | 673,622 | 801,610 | 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 | |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh) | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | |
| Cargos de Transporte | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh) | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo transmisión dedicado (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Transporte de electricidad (2) (\$/kWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | |
| Cargo por energía (3) | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por energía (\$/kWh) | 76,713 | 91,289 | 76,734 | 91,313 | 76,687 | 91,258 | 76,705 | 91,279 | 76,704 | 91,278 | 76,665 | 91,231 | 76,687 | 91,258 | 76,691 | 91,262 | 76,725 | 91,303 | 76,707 | 91,281 | 76,705 | 91,279 | 76,706 | 91,280 | 76,671 | 91,238 | 76,691 | 91,262 | 76,713 | 91,289 | 76,718 | 91,295 | |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes) | 8405,790 | 10002,890 | 8401,966 | 9998,340 | 8441,597 | 10045,500 | 8403,605 | 10000,290 | 8403,193 | 9999,800 | 8403,059 | 9999,640 | 8399,370 | 9995,250 | 8401,143 | 9997,360 | 8403,193 | 9999,960 | 8402,328 | 9999,960 | 8402,370 | 9998,820 | 8405,244 | 10002,240 | 8400,731 | 9996,870 | 8401,143 | 9997,360 | 8404,563 | 10001,430 | 10008,260 | 8402,370 | |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes) | 9431,286 | 11223,230 | 9424,983 | 11215,730 | 9490,261 | 11293,410 | 9427,681 | 11218,940 | 9427,008 | 11218,140 | 9426,782 | 11217,870 | 9420,706 | 11210,640 | 9423,630 | 11214,120 | 9427,008 | 11218,140 | 9427,235 | 11218,410 | 9425,655 | 11216,530 | 9430,387 | 11222,160 | 9422,958 | 11213,320 | 9423,630 | 11214,120 | 9429,261 | 11220,820 | 9438,714 | 11232,070 | 9425,655 |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes) | 5108,504 | 6079,120 | 5106,050 | 6076,200 | 5131,462 | 6106,440 | 5107,101 | 6077,450 | 5106,840 | 6077,140 | 5106,756 | 6077,040 | 5104,387 | 6074,220 | 5105,529 | 6075,580 | 5106,840 | 6077,140 | 5106,924 | 6077,240 | 5108,151 | 6078,520 | 5108,151 | 6078,700 | 5105,261 | 6075,260 | 5105,529 | 6075,580 | 5107,714 | 6078,180 | 5111,395 | 6082,560 | |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes) | 5765,874 | 6861,390 | 5761,832 | 6856,580 | 5803,681 | 6906,380 | 5763,563 | 6858,640 | 5763,134 | 6858,130 | 5762,992 | 6857,960 | 5759,092 | 6853,320 | 5760,966 | 6855,550 | 5763,134 | 6858,130 | 5762,277 | 6858,300 | 5762,269 | 6857,100 | 5765,294 | 6860,700 | 5760,538 | 6855,040 | 5762,555 | 6857,440 | 5764,571 | 6859,840 | 5770,639 | 6867,060 | |

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa AT3

| | | | | Cerrillos | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Esación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | |
|--|--|--|--|--------------|-----------|--|----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|----------|---------|
| | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | |
| Cargo en Boleta/Factura | | | | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (1) | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo fijo mensual (\$/mes) | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 | 626,151 | 745,120 |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh) | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - |
| Cargos de Transporte | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh) | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo transmisión dedicado (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Transporte de electricidad (2) (\$/kWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 |
| Cargo por energía (3) | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por energía (\$/kWh) | 76,729 | 91,308 | 76,666 | 91,232 | 76,721 | 91,298 | 76,728 | 91,306 | 76,606 | 91,161 | 76,711 | 91,286 | 76,715 | 91,291 | 76,661 | 91,226 | 76,670 | 91,237 | 72,197 | 85,914 | 76,694 | 91,266 | 76,671 | 91,238 | 76,720 | 91,297 | 76,593 | 91,146 | 69,750 | 83,002 | 68,858 | 81,941 |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes) | 8405,924 | 10003,050 | 8398,958 | 9994,760 | 8405,109 | 10002,080 | 8404,286 | 10001,100 | 8400,319 | 9996,380 | 8405,790 | 10002,890 | 8405,924 | 10003,050 | 8401,008 | 9997,200 | 8400,597 | 9996,710 | 8371,891 | 9962,550 | 8403,059 | 9999,640 | 8400,731 | 9996,870 | 8402,647 | 9999,150 | 8397,723 | 9993,290 | 8770,739 | 10437,180 | 8508,706 | |
| | | | | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta (\$/kW/mes) | 9431,286 | 11223,230 | 9424,983 | 11215,730 | 9490,261 | 11293,410 | 9427,681 | 11218,940 | 9427,008 | 11218,140 | 9426,782 | 11217,870 | 9420,706 | 11210,640 | 9423,403 | 11213,850 | 9422,731 | 11213,050 | 9375,462 | 11156,800 | 9426,782 | 11217,870 | 9422,958 | 11213,320 | 9426,109 | 11217,070 | 9418,008 | 11207,430 | 9975,462 | 11870,800 | 9600,782 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

enel Tarifa AT4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018 , N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

| | | | | Cerrillos | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Esación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | |
|--|--------------|-----------|---|---|--------|-------------|--------|---------|--------|----------|--------|-----------------|--------|------------|--------|---------------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|------------|--------|--------------|--------|-----------|--------|----------|--------|-------|--|
| | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| Cargo en Boleta/Factura | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (1) | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | (\$/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | Cargo fijo mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía (3) | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia contratada | (\$/kW/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalolen | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | |
|--|--------------|-----------|---|---|--------|---------|--------|---------------------|--------|-----------|--------|-------------|--------|----------|--------|-----------|--------|---------------|--------|----------|--------|---------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|--------|----------|--|
| | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| Cargo en Boleta/Factura | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (1) | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | (\$/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | Cargo fijo mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía (3) | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia contratada | (\$/kW/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018 , N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa AT4.2

| | | | | Cerrillos | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Esación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | |
|--|--------------|-----------|---|--|--------|-------------|--------|---------|--------|----------|--------|-----------------|--------|------------|--------|---------------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|------------|--------|--------------|--------|-----------|--------|----------|--------|-------|--|
| | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| Cargo en Boleta/Factura | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (1) | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | (\$/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | Cargo fijo mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía (3) | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia contratada | (\$/kW/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalolen | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | |
|--|--------------|-----------|---|--|--------|---------|--------|---------------------|--------|-----------|--------|-------------|--------|----------|--------|-----------|--------|---------------|--------|----------|--------|---------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|--------|----------|--|
| | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| Cargo en Boleta/Factura | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Administración del servicio (1) | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | (\$/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | Cargo fijo mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Cargo por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Carga transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía (3) | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por demanda máxima de potencia contratada | (\$/kW/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

(*) 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_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**)Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medición de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

***FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022.**

Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,826 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de julio de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

| Carga en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Cerrillos | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Esación Central | | Huechuraba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | | | |
|---------------------------------|------|-----------|---|-------------|-----------|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|---------|---------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo fijo 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 | 668,975 | 796,080 |
| | | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) | (\$/kWh) | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - |
| Cargos de Transporte | AT_A | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/kWh) | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | | |
| | | | Cargo transmisión nacional interconexión | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 transmisión zonal sistema C | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 transmisión zonal sistema D | (\$/kWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 |
| | | | Cargo transmisión dedicado | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | | |
| Cargo por energía (3) | AT_A | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | 76,713 | 91,289 | 76,734 | 91,313 | 76,687 | 91,258 | 76,705 | 91,279 | 76,704 | 91,278 | 76,665 | 91,231 | 76,687 | 91,258 | 76,691 | 91,262 | 76,725 | 91,303 | 76,707 | 91,281 | 76,705 | 91,279 | 76,706 | 91,280 | 76,671 | 91,238 | 76,691 | 91,262 | 76,713 | 91,289 | 76,718 | 91,295 | 76,711 | 91,286 | | |
| | | | Cargos por demanda máxima de potencia (4) | (\$/kW/mes) | 1320,975 | 1571,960 | 1317,790 | 1568,170 | 1350,815 | 1607,470 | 1319,151 | 1569,790 | 1318,815 | 1569,390 | 1318,697 | 1569,250 | 1315,622 | 1565,590 | 1317,101 | 1567,350 | 1318,815 | 1569,390 | 1318,924 | 1569,520 | 1318,126 | 1568,570 | 1320,521 | 1571,420 | 1316,765 | 1566,950 | 1317,101 | 1567,350 | 1319,950 | 1570,740 | 1324,739 | 1576,440 | 1318,126 | 1568,570 | | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada | (\$/kW/mes) | 2175,555 | 2588,910 | 2170,303 | 2582,660 | 2224,706 | 2647,400 | 2172,555 | 2585,340 | 2171,992 | 2584,670 | 2166,739 | 2578,420 | 2169,176 | 2581,320 | 2171,992 | 2584,670 | 2172,176 | 2584,890 | 2170,866 | 2583,330 | 2174,807 | 2588,020 | 2168,613 | 2580,650 | 2169,176 | 2581,320 | 2173,866 | 2586,900 | 2181,748 | 2596,280 | 2170,866 | 2583,330 | | | | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta | (\$/kW/mes) | 7084,807 | 8430,920 | 7084,168 | 8430,160 | 7090,782 | 8438,030 | 7084,445 | 8430,490 | 7084,378 | 8430,410 | 7084,353 | 8430,380 | 7083,739 | 8429,650 | 7084,034 | 8430,000 | 7084,378 | 8430,410 | 7084,395 | 8430,430 | 7084,244 | 8430,250 | 7083,966 | 8429,920 | 7084,034 | 8430,000 | 7084,605 | 8430,680 | 7085,563 | 8431,820 | 7084,244 | 8430,250 | | | | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta | (\$/kW/mes) | 7255,723 | 8634,310 | 7254,672 | 8633,060 | 7265,555 | 8646,010 | 7255,126 | 8633,600 | 7255,008 | 8633,460 | 7254,975 | 8633,420 | 7253,958 | 8632,210 | 7254,445 | 8632,790 | 7255,008 | 8633,460 | 7255,050 | 8633,510 | 7254,790 | 8633,200 | 7255,571 | 8634,130 | 7254,336 | 8632,660 | 7254,445 | 8632,790 | 7255,387 | 8633,910 | 7256,966 | 8635,790 | 7254,790 | 8633,200 | | |

| Carga en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalolen | | Providencia | | Pudahuel | | Quillicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | |
|---------------------------------|------|-----------|---|-------------|----------|----------|----------|----------|---------------------|----------|-----------|----------|-------------|----------|----------|----------|------------|----------|---------------|----------|----------|----------|----------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA |
| Administración del servicio (1) | AT_A | No Aplica | Cargo fijo 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 |
| | | | Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) | (\$/kWh) | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - | 0,701 | - |
| Cargos de Transporte | AT_A | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/kWh) | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | 3,505 | 4,171 | | |
| | | | Cargo transmisión nacional interconexión | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 transmisión zonal sistema C | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 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 transmisión zonal sistema D | (\$/kWh) | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 | 5,187 | 6,173 |
| | | | Cargo transmisión dedicado | (\$/kWh) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | | | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | 8,692 | 10,343 | | |
| Cargo por energía (3) | AT_A | No Aplica | Cargo por energía | (\$/kWh) | 76,729 | 91,308 | 76,666 | 91,232 | 76,721 | 91,298 | 76,728 | 91,306 | 76,606 | 91,161 | 76,711 | 91,286 | 76,715 | 91,291 | 76,661 | 91,226 | 76,670 | 91,237 | 72,197 | 85,914 | 76,694 | 91,266 | 76,671 | 91,238 | 76,720 | 91,297 | 76,593 | 91,146 | 69,750 | 83,002 | 68,858 | 81,941 | 76,655 | 91,219 |
| | | | Cargos por demanda máxima de potencia (4) | (\$/kW/mes) | 1321,092 | 1572,100 | 1315,286 | 1565,190 | 1320,412 | 1571,290 | 1319,723 | 1570,470 | 1316,420 | 1566,540 | 1320,975 | 1571,960 | 1321,092 | 1572,100 | 1316,992 | 1567,220 | 1316,647 | 1566,810 | 1292,731 | 1538,350 | 1318,697 | 1569,250 | 1316,765 | 1566,950 | 1318,361 | 1568,850 | 1314,261 | 1563,970 | 1551,849 | 1846,700 | 1406,739 | 1674,020 | 1315,866 | 1566,000 |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada | (\$/kW/mes) | 2175,748 | 2589,140 | 2165,286 | 2577,750 | 2174,622 | 2587,800 | 2173,496 | 2586,460 | 2168,050 | 2579,980 | 2175,555 | 2588,910 | 2175,748 | 2589,140 | 2175,992 | 2589,430 | 2172,555 | 2588,910 | 2172,800 | 2588,910 | 2172,555 | 2588,910 | 2174,807 | 2588,020 | 2171,992 | 2588,020 | 2171,244 | 2583,330 | 2174,807 | 2588,020 | 2171,244 | 2583,330 | | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta | (\$/kW/mes) | 7084,832 | 8430,950 | 7083,672 | 8429,570 | 7084,697 | 8430,790 | 7084,555 | 8430,620 | 7083,899 | 8429,840 | 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

