



| Cargo en Boleta/Factura | | | Cerrillos | | Cerro Navia | | Colina | | Conchalí | | Estación Central | | Huechurba | | Independencia | | La Cisterna | | La Florida | | La Granja | | La Reina | | Lampa | | Las Condes | | Lo Barnechea | | Lo Espejo | | Lo Prado | | Macul | |
|---------------------------------|----------------------------------|-------------------------------------|-----------|---------|-------------|---------|---------|---------|----------|---------|------------------|---------|-----------|---------|---------------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|------------|---------|--------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|
| REB | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | \$ 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 | 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 | 575,403 | 684,730 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|----------------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Cargos de Transporte | BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS | T1-T6 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 |
| Transporte de electricidad (2) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS | T1-T6 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 | 12,404 | 14,761 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|----------------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Cargo por energía (3) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS | T1-T6 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 | 68,552 | 81,577 |
| Cargo por potencia (4) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS | T1-T6 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 | 13,978 | 16,634 |

TOTAL TARIFA BASE BT2a
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 EQUIPADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Cargo por potencia base (5) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS | T3 | 19,792 | 23,552 | 19,789 | 23,549 | 19,771 | 23,527 | 19,789 | 23,549 | 19,796 | 23,545 | 19,777 | 23,535 | 19,785 | 23,538 | 19,774 | 23,524 | 19,789 | 23,549 | 19,792 | 23,552 | 19,789 | 23,549 | 19,792 | 23,552 | 19,789 | 23,549 | 19,792 | 23,552 | 19,789 | 23,549 | 19,792 | 23,552 | 19,789 | 23,549 |
| Cargos por potencia adicional de invierno (8) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS | T1-T6 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 | 27,957 | 33,269 |

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a
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 EQUIPADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Cargos por potencia adicional de invierno (8) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS | T1-T6 | 29,116 | 34,648 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 |
|---|----------------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------------------|----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS | T3 | 29,116 | 34,648 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 |
|--|----------------------------------|----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|----------------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| TRAMO EQUIPADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) | BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS | T1-T6 | 29,116 | 34,648 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 | 29,110 | 34,641 |
|--|----------------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|

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.
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.

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 191 de DFL Nº 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 octubre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 111 de 2016, en los Decretos Nº 51 de 2018, Nº 111 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Economía y Resolución Exenta Nº 486 del 2021 y Nº 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Opción Ordinaria SEC Nº15699 del 26 de julio de 2019

Table with columns for Tarifa BT1, UNIDAD, and various regional price points (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura). Rows include categories like 'Cargo en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', 'Cargo por energía', 'Cargo por potencia', and 'TOTAL TARIFA BASE BT2a'.

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 230 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh y menor o igual a 260 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 EN Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de octubre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 517 de 2018, N° 1117 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de junio de 2019

Table with columns for Carga en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and various regional rates for Cargas de Transporte and Transporte de electricidad (2).

Main table for Cargas por energía (3) and Cargas por potencia (4), showing rates for various regions like Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cedra, Peñañolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBA, TBAI, and Vitacura.

Table for Cargas por energía (3) and Cargas por potencia (4) with columns for Carga en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and regional rates.

Main table for Cargas por energía (3) and Cargas por potencia (4) with columns for Carga en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and regional rates.

(*) TOTAL TARIFA TRBT4. 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 EQUIIDAD 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-AS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión; BT-SS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea; BT-SL: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión. TRAMO EQUIIDAD 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 230 kWh; T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh; T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de octubre de 2022. 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 Externa N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, 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 | \$ 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | AT_A | AT_S | 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 | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A | AT_S | T1-T6 | Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh) | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | 8,122 | 9,665 | | | |
| | | | | 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 | 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 | 0,000 | |
| | | | | Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh) | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | 3,823 | 4,549 | |
| | | | | Cargo transmisión dedicado (\$/kWh) | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | 0,459 | 0,549 | |
| Transporte de electricidad (2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía (3) | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | Cargo por energía (\$/kWh) | 64,954 | 77,295 | 64,971 | 77,316 | 64,932 | 77,269 | 64,947 | 77,287 | 64,946 | 77,286 | 64,913 | 77,247 | 64,932 | 77,269 | 64,935 | 77,273 | 64,964 | 77,307 | 64,949 | 77,289 | 64,947 | 77,287 | 64,949 | 77,289 | 64,918 | 77,253 | 64,935 | 77,273 | 64,955 | 77,296 | 64,958 | 77,300 | 64,953 | 77,294 |
| Cargo por potencia (4) | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | Cargo por compras de potencia (\$/kWh) | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | | |
| Cargo por potencia base (5) | | | | AT_A | AT_S | 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 | | |
| TOTAL TARIFA BASE TRAT2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | T1-T6 | Cargo por potencia adicional de invierno (7) (\$/kWh) | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | | | | |
| Cargos por potencia adicional de invierno (8) | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kWh) | 7,145 | 8,503 | 7,144 | 8,501 | 7,221 | 8,593 | 7,144 | 8,501 | 7,143 | 8,500 | 7,140 | 8,497 | 7,139 | 8,495 | 7,142 | 8,499 | 7,144 | 8,501 | 7,138 | 8,494 | 7,144 | 8,501 | 7,137 | 8,493 | 7,134 | 8,489 | 7,144 | 8,503 | 7,145 | 8,504 | 7,141 | 8,498 | | |
| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | T1-T6 | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kWh) | 103,051 | 122,631 | 103,066 | 122,649 | 103,154 | 122,753 | 103,042 | 122,620 | 103,039 | 122,617 | 103,002 | 122,573 | 103,007 | 122,578 | 103,022 | 122,586 | 103,055 | 122,636 | 103,044 | 122,622 | 103,032 | 122,608 | 103,044 | 122,622 | 103,002 | 122,572 | 103,013 | 122,586 | 103,050 | 122,629 | 103,055 | 122,636 | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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 octubre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° ST de 2018, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa TRAT1

| | | | | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalolen | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | | | | | | |
|---|--|--|--|-------|------|-------------------------------------|---|---------------------|---|-----------|---------|-------------|---------|----------|---------|-----------|---------|---------------|---------|----------|---------|---------|---------|-------------|---------|------------|---------|-----------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 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 | | | | | | | |
| Administración del servicio (1) | | | | AT_A | AT_S | 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 | | | | | | |
| | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | Cargo por servicio público | (\$KWh) | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | 0,508 | - | | | | |
| CARGO POR ENERGÍA (3) | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | Cargo por energía | (\$KWh) | 64,968 | 77,312 | 64,914 | 77,248 | 64,961 | 77,303 | 64,966 | 77,309 | 64,964 | 77,188 | 64,951 | 77,292 | 64,955 | 77,297 | 64,909 | 77,242 | 64,918 | 77,252 | 61,130 | 72,745 | 64,939 | 77,278 | 64,918 | 77,253 | 64,961 | 77,303 | 64,854 | 77,176 | 59,058 | 70,279 | 58,304 | 69,382 | 64,904 | 77,236 |
| CARGO POR POTENCIA (4) | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | Cargo por compras de potencia | (\$KWh) | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | 13,165 | 15,666 | | |
| CARGO POR POTENCIA BASE (5) | | | | AT_A | AT_S | 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 | | |
| TOTAL TARIFA BASE TRAT2 | | | | | | | | | 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 DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | | (\$KWh) | 83,671 | 99,569 | 83,618 | 99,505 | 83,664 | 99,560 | 83,669 | 99,566 | 83,667 | 99,445 | 83,655 | 99,549 | 83,659 | 99,554 | 83,613 | 99,499 | 83,621 | 99,509 | 83,644 | 99,502 | 83,643 | 99,535 | 83,622 | 99,510 | 83,664 | 99,560 | 83,557 | 99,433 | 77,713 | 92,479 | 77,008 | 91,639 | 83,608 | 99,493 |
| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2 | | | | | | | | | 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 DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | | (\$KWh) | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | 26,329 | 31,332 | | |
| CARGOS POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO (8) | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | (\$KWh) | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | 7,148 | 8,506 | | |
| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2 | | | | | | | | | 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 DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | | (\$KWh) | 102,354 | 121,801 | 102,300 | 121,737 | 102,346 | 121,792 | 102,351 | 121,798 | 102,250 | 121,677 | 102,337 | 121,781 | 102,341 | 121,786 | 102,295 | 121,731 | 102,303 | 121,741 | 102,316 | 121,743 | 102,325 | 121,767 | 102,304 | 121,742 | 102,346 | 121,792 | 102,239 | 121,665 | 96,348 | 114,654 | 95,600 | 113,871 | 102,290 | 121,725 |
| TOTAL TARIFA TOTAL | | | | | | | | | Suma de los componentes de la tarifa base y adicional de invierno. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece. | | | | AT_A | AT_S | T1-T6 | | (\$KWh) | 109,700 | 130,307 | 109,644 | 130,239 | 109,690 | 130,301 | 109,695 | 130,300 | 109,692 | 130,273 | 109,686 | 130,297 | 109,690 | 130,291 | 109,686 | 130,291 | 109,686 | 130,291 | 109,686 | 130,291 | 109,686 | 130,291 | 109,686 | 130,291 | 109,686 | 130,291 | 109,686 | 130,291 | 109,686 | 130,291 | 109,686 | 130,291 | 109,686 | 130,291 |

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 DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (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



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 octubre de 2022. 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 Economía y Resolución Externa N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019

Table with columns for Tarifa TRAT2, Cerritos, 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, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), Cargos por potencia (4), 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 230 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

Definición 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de octubre de 2022. 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 Economía y Resolución Externa N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019

Table with columns for Tarifa TRAT3, Cerritos, 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, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), Cargos por potencia (4), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOTAL TARIFA TRAT4

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 230 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

Definición 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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de octubre de 2022. 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 Externa N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019

| | | 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 | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| CARGO en Boleta/Factura | RED | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | UNIDAD | | | |
| | BT_AA | CARGO fijo mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/mes) | | | |
| | BT_SA | CARGO por servicio público | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| Cargos de Transporte | BT_AA | CARGO por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_SA | CARGO transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_AS | CARGO transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_SS | CARGO transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_SS | CARGO transmisión dedicado | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | | Transporte de electricidad (2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |

| | | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalén | | 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 | RED | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | UNIDAD | | | |
| | BT_AA | CARGO fijo mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/mes) | | | |
| | BT_SA | CARGO por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| Cargos de Transporte | BT_AA | CARGO transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_SA | CARGO transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_AS | CARGO transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_SS | CARGO transmisión dedicado | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | |

| | | 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 | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| CARGO en Boleta/Factura | RED | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | UNIDAD | | | |
| | BT_AA | CARGO fijo mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/mes) | | | |
| | BT_SA | CARGO por servicio público | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| Cargos de Transporte | BT_AA | CARGO por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_SA | CARGO transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_AS | CARGO transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_SS | CARGO transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | |

| | | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalén | | 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 | RED | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | UNIDAD | | | |
| | BT_AA | CARGO fijo mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/mes) | | | |
| | BT_SA | CARGO por servicio público | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| Cargos de Transporte | BT_AA | CARGO por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_SA | CARGO transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_AS | CARGO transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | BT_SS | CARGO transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | (\$/Wh) | | |

(*) **TOTALES TARIFAS BT3 y BT4**

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

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

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 octubre de 2022. 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° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, 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, Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Carga por energía (3).

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Carga por energía (3).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICO

Tarifa BT 4.2

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 octubre de 2022. 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° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, 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, Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Carga por energía (3).

(*) 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

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

Tarifa BT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 191 de DFL Nº 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 octubre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 1117 de 2016, en los Decretos Nº 57 de 2018, Nº 1117 de 2022 y 1617 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº 486 del 2021 y Nº 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº 15699 del 26 de julio de 2019

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for service type (e.g., Administración del servicio, Cargos de Transporte), energy unit (UNIDAD), and various regional categories (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) with sub-columns for Net Price (\$ Neto) and Gross Price (\$ IVA).

Tarifa BT5

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 191 de DFL Nº 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 octubre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 1117 de 2016, en los Decretos Nº 57 de 2018, Nº 1117 de 2022 y 1617 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº 486 del 2021 y Nº 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº 15699 del 26 de julio de 2019

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for service type (e.g., Administración del servicio, Cargos de Transporte), energy unit (UNIDAD), and various regional categories (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) with sub-columns for Net Price (\$ Neto) and Gross Price (\$ IVA).

(*) 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 BT5 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

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

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 octubre de 2022. 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° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, 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) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por servicio público | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Cargo transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Cargo transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Cargo transmisión dedicado | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía (3) | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por energía | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por potencia contratada (4) | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por potencia contratada presente en punta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kW/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kW/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalón | | Providencia | | Pudahuel | | Quilicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Viacura | |
|---|--------------|-----------|---|--------|---------|--------|---------------------|--------|---------|--------|-------------|--------|----------|--------|-----------|--------|---------------|--------|----------|--------|---------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|--------|---------|--------|
| | | | \$ 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) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por servicio público | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo por uso de sistema de transmisión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Cargo transmisión nacional interconexión | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Cargo transmisión zonal sistema C | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | AT_A AT_S | No Aplica | Cargo transmisión zonal sistema D | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Cargo transmisión dedicado | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Transporte de electricidad (2) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kWh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 leída presente en punta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kW/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | (\$/kW/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

(*) TOTAL TARIFAS AT3 y AT4
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 instrucción por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

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 octubre de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 del 2022, 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 regions (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) and rows for 'Cargo en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Tilil, Vitacura) and rows for 'Cargo en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and '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 octubre de 2022. 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° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019

enel Tarifa AT4.2

Table with columns for regions (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) and rows for 'Cargo en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

(*) 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 instrucción por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución de más 15 minutos o inferior.

