

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 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 septiembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 11T de 2016, en los Decretos Nº 5T de 2018, Nº 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº841 del 2022 y Nº257 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT1

| Cargos | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | 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 | 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) | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 673,622 0,701 | 801,610 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | 684,730 - | 575,403 0,701 | |
| 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 C Cargo transmisión zonal sistema D Cargo transmisión dedicado | (\$/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 | | | | |
| 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) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargo por energía | (\$/kWh) | 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 | Cargo por compras de potencia | (\$/kWh) | 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 |
| Cargo por potencia base (5) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T3 | Cargo por potencia base en su componente de distribución | (\$/kWh) | 19,792 | 23,552 | 19,799 | 23,549 | 19,771 | 23,527 | 19,789 | 23,549 | 19,796 | 23,545 | 19,777 | 23,535 | 19,755 | 23,508 | 19,774 | 23,531 | 19,783 | 23,542 | 19,788 | 23,548 | 19,779 | 23,525 | 19,769 | 23,525 | 19,760 | 23,514 | 19,788 | 23,548 | 19,792 | 23,563 | 19,780 | 23,538 | 19,794 | 23,549 |
| TOTAL TARIFA BASE BT1a | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (3) de la Tabla de Cargos de Transporte y el TRAMO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | (\$/kWh) | 96,827 | 114,041 | 96,851 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 | 96,826 | 114,033 |
| Cargos por potencia adicional (7) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia | (\$/kWh) | 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 |
| Cargos por potencia adicional de invierno (8) | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T3 | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | (\$/kWh) | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 | 29,116 | 34,645 |
| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a | BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS | T3 | Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) de la Tabla de Cargos de Transporte y el TRAMO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | (\$/kWh) | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 | 130,819 | 155,760 |

*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 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 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 EN Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 111 de 2016, en los Decretos Nº 57 de 2018, Nº 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº841 del 2022 y Nº257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Tarifa BT 1, UNIDAD, and various regional rates (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalólen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura). Includes sections for 'CARGOS DE TRANSPORTE', 'CARGO POR ENERGÍA', 'CARGO POR POTENCIA', 'TOTAL TARIFA BASE BT1A', and 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1A'. Each section includes a detailed table of rates and a sub-section for 'ELECTRICIDAD CONSUMIDA'.

“FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)”, acorde a Ley Nº 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE Nº841/2022.
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 600 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 600 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 detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suminsitrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2010, en los Decretos N° 57 de 2018, N° 111 de 2020 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exvta N° 41 del 2022 y N° 527 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Opción Ordinaria SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

| 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 | | Maucal | | | |
|-------------------------|-----|-----|-------------------------------------|--------|-----------|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | \$ 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 |
| | | | | | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) |

Table with multiple columns and rows, representing various electricity services and rates. Key sections include:

- Cargos por energía (3):** Rows for BT_AA, BT_SA, BT_AS, BT_SS.
- Cargos por potencia (4):** Rows for BT_AA, BT_SA, BT_AS, BT_SS.
- Cargos por demanda máxima de potencia (5):** Rows for BT_AA, BT_SA, BT_AS, BT_SS.

| CARGO en Boleta/Factura | RED | 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 Ramon | | Santiago | | TBB | | TBB | | 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 |
| | | | | | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) | (\$/mes) | (\$/kWh) |

(*) TOTAL TARIFA TRBT3
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 EQUIPADA 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 EQUIPADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio a lo anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio a lo anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio a lo anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
T4: Consumo promedio a lo anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
T5: Consumo promedio a lo anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh

(**) Tarifa sujeta a inscripción por parte de SE-CA
Energía y Resolución Exvta EN 084/2002
Consumo promedio a lo anterior mayor a 350 kWh y menor o igual a 400 kWh
Consumo promedio a 500 y menor o igual a 600 kWh
Consumo promedio a 700 y menor o igual a 800 kWh
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 1200 kWh
Consumo Superior a 1500 y menor o igual a 1800 kWh
Consumo Superior a 2000 y menor o igual a 2500 kWh

Consumo Superior a 3000 y menor o igual a 3500 kWh
Consumo Superior a 4000 y menor o igual a 4500 kWh
Consumo Superior a 5000 y menor o igual a 5500 kWh
Consumo Superior a 6000 y menor o igual a 6500 kWh
Consumo Superior a 7000 y menor o igual a 7500 kWh
Consumo Superior a 8000 y menor o igual a 8500 kWh
Consumo Superior a 9000 y menor o igual a 9500 kWh
Consumo Superior a 10000 y menor o igual a 10500 kWh

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 septiembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 11 T de 2016, en los Decretos Nº 5 T de 2018, Nº 11 T de 2022 y 16 T 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 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) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por energía (3) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por potencia (4) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por potencia base (5) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL TARIFA BASE TRAT1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Tarifaria Residencial (ETR) al que pertenece. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargo por potencia adicional (7) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos por potencia adicional de invierno (8) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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

CONDICIONES DE APLICACIÓN DE LAS 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre 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 CARGO en Boleta/Factura, RED, ETR, CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and various regional price columns (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TILM, TIRI, Vitacura).

Table for 'CARGO por energía (3)' with columns for RED, ETR, CARGO por energía, UNIDAD, and regional price columns.

Table for 'CARGO por potencia (4)' with columns for RED, ETR, CARGO por compras de potencia, UNIDAD, and regional price columns.

Table for 'CARGO por potencia base (5)' with columns for RED, ETR, CARGO por potencia base en su componente de distribución, UNIDAD, and regional price columns. Includes sub-sections for 'ELECTRICIDAD consumida (6)' and '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.)'.

Table for 'CARGO por potencia adicional (7)' with columns for RED, ETR, CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución, UNIDAD, and regional price columns.

Table for 'CARGOS por potencia adicional de invierno (8)' with columns for RED, ETR, CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución, UNIDAD, and regional price columns.

Table for 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1' with columns for RED, ETR, ELECTRICIDAD consumida por sobre el límite de invierno (9), UNIDAD, and regional price columns.

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_AB: 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 (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 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,639 (\$/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 Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de septiembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 11 T de 2016, en los Decretos Nº 5 T de 2018, Nº 11 T de 2022 y 16 T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº 841 del 2022 y Nº 257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº 15689 del 26 de julio de 2015.

TARIFAS DE SUMINISTRO RESIDENCIAL DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Carga (Carga 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, TIBI, TIBII, 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 alta tensión subterránea y alta tensión aérea
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 (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 Nº 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N184/2022.
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 1,825 (\$/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 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 septiembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 11 T de 2016, en los Decretos Nº 5 T de 2018, Nº 11 T de 2022 y 16 T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº 841 del 2022 y Nº 257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº 15689 del 26 de julio de 2015.

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Carga (Carga por energía, Cargos por potencia), and various regional categories (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). It includes sub-sections for '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

TIPO 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

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley Nº 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE Nº 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 1,825 (\$/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 octubre.



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 septiembre de 2023. 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.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service type (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and various tariff rates in \$/kWh and \$/MWh.

Table with columns for location (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, etc.), service type (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and various tariff rates in \$/kWh and \$/MWh.

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 septiembre de 2023. 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.



Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service type (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and various tariff rates in \$/kWh and \$/MWh.

Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service type (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and various tariff rates in \$/kWh and \$/MWh.

(*) TOTALES TARIFAS BT2 y BT3

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

(**) Tarifas sujetas a instrucción por parte de SEC para resolución de términos y exigencias que deben cumplirse de forma de medida de energía y potencia con desconexión de 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 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 2,539 (\$/kWh)

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 septiembre 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

Table with columns for regions (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) and rows for service administration, transport charges, and energy charges.

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñaflor, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura) and rows for service administration, transport charges, and energy charges.

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 septiembre 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 regions (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) and rows for service administration, transport charges, and energy charges.

(*) 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 1,825 (\$/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)

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 septiembre 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

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 services (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por potencia contratada).

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 septiembre 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

Table similar to Tarifa AT2 but for Tarifa AT3, 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 services (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

(*) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3 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.

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 1,825 (\$/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)

enel Tarifa AT.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 septiembre 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 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 'Cargos en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'. Includes sub-rows for 'Carga por servicio público' and 'Transporte de electricidad (2)'.

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 'Cargos en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'. Includes sub-rows for 'Carga por servicio público' and 'Transporte de electricidad (2)'.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

enel Tarifa AT.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 septiembre 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 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 'Cargos en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'. Includes sub-rows for 'Carga por servicio público' and 'Transporte de electricidad (2)'.

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 'Cargos en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'. Includes sub-rows for 'Carga por servicio público' and 'Transporte de electricidad (2)'.

(*) 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 cumplirse 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)

Tarifa AT4.3

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 septiembre 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

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 service administration, transport charges, and energy demand charges.

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, Tiltil, Vitacura) and rows for service administration, transport charges, and energy demand charges.

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 septiembre 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.

Tarifa AT5

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 service administration, transport charges, and energy demand charges.

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, Tiltil, Vitacura) and rows for service administration, transport charges, and energy demand charges.

Table titled 'TARIFAS DE INYECCIÓN' with columns for regions and rows for 'Energía inyectada en Baja Tensión' and 'Energía inyectada en Media Tensión'.

Table titled 'TARIFAS DE INYECCIÓN' with columns for regions and rows for 'Energía inyectada en Baja Tensión' and 'Energía inyectada en Media Tensión'.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en la Ley N° 20.571 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quinqués, dichos valores no se encuentran afectos a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa).

Cargo por uso de sistema de transmisión contiene los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 4, 5 y 6, fijados en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 434 del 18 de noviembre de 2020

(*) TOTAL TARIFAS AT 4.3

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

(*) TOTAL TARIFA AT5

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)

AT. A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT. S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 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 1,825 (\$/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 exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

Lo Barnechea *

Table with columns for regions (BT1, TRBT2, TRBT3, TRAT1, TRAT2, TRAT3, BT2, BT3, BT4.1, BT4.2, BT4.3, BT5, AT2, AT3, AT4.1, AT4.2, AT4.3) and rows for service administration, transport charges, and energy demand charges.

