

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los 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° 117 de 2016, en los Decretos N° ST° de 2018, N°111 del 2022 y 167 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 BT1

| | | | | 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 | RED | ETR | CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AA BT_SA BT_SS | T1-T6 | CARGO por mensual | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | CARGO por servicio público | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CARGOS DE TRANSPORTE | BT_AA BT_SA 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 POR ENERGÍA (3) | BT_AA BT_SA BT_SS | T1-T6 | CARGO por energía | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | CARGO por compras de potencia | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CARGO POR POTENCIA (4) | BT_AA BT_SA BT_SS | T1-T6 | CARGO por potencia base en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL TARIFA BASE BT2a | BT_AA BT_SA BT_SS | T1-T6 | Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CARGOS POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO (8) | BT_AA BT_SA BT_SS | T1-T6 | 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 EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a | BT_AA BT_SA BT_SS | T1-T6 | 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 EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | UNIDAD | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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 ENI Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de octubre de 2026. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57° de 2018, N°117 de 2021 y 167 de 2022, 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 Opción Ordinario SEC N°15699 del 26 de Julio de 2019.



| | | | Maipú | | Ñuñoa | | Pedro Aguirre Cerda | | Peñalén | | Providencia | | Pudahuel | | Quillicura | | Quinta Normal | | Recoleta | | Renca | | San Joaquín | | San Miguel | | San Ramón | | Santiago | | Tiltil | | Tiltil | | Vitacura | |
|---|-------|-------|--|--------|---------|--------|---------------------|--------|---------|--------|-------------|--------|----------|--------|------------|--------|---------------|--------|----------|--------|---------|--------|-------------|--------|------------|--------|-----------|--------|----------|--------|---------|--------|---------|--------|----------|--|
| | | | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | \$ Neto | \$ IVA | | |
| CARGO en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AA | BT_SA | Cargo fijo mensual (\$/mes) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AS | BT_SS | Cargo por servicio público (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cargos de Transporte | BT_AA | BT_SA | Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AS | BT_SS | Cargo transmisión nacional interconexión (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AA | BT_SA | Cargo transmisión zonal sistema C (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CARGO por energía (3) | BT_AA | BT_SA | Cargo por energía (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AS | BT_SS | Cargo por compras de potencia (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AA | BT_SA | Cargo por potencia base (5) (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| CARGO por potencia (4) | BT_AA | BT_SA | Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AS | BT_SS | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AA | BT_SA | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL TARIFA BASE BT2a | BT_AA | BT_SA | 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.) (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AS | BT_SS | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AA | BT_SA | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a | BT_AA | BT_SA | 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.) (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AS | BT_SS | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/Kwh) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | BT_AA | BT_SA | CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de octubre de 2016. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Economía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15669 del 26 de julio de 2019.

| CARGO en Boleta/Factura | RED | ETR | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | UNIDAD | Corralitos | | 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 | | Maulco | | | | |
|---|-------------------------|-------|---|-------------|------------|----------|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|------------------|----------|------------|----------|---------------|----------|-------------|----------|------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------------|----------|--------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | | | \$ 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) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) | (\$/kWh) |
| Administración del servicio (1) | BT_AA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | 668.975 | 796.080 | |
| Cargos de Transporte | BT_AA BT_AS BT_SS | 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 | 8.122 | 9.665 | |
| Cargos por energía (3) | BT_AA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargo por energía | (\$/kWh) | 73.929 | 87.967 | 73.943 | 87.992 | 73.898 | 87.939 | 73.914 | 87.958 | 73.913 | 87.957 | 73.876 | 87.913 | 73.897 | 87.938 | 73.902 | 87.943 | 73.934 | 87.982 | 73.917 | 87.961 | 73.914 | 87.958 | 73.916 | 87.960 | 73.882 | 87.919 | 73.900 | 87.941 | 73.924 | 87.969 | 73.928 | 87.974 | 73.921 | 87.966 | | | |
| Cargos por potencia (4) | BT_AA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargo por compras de potencia | (\$/kW/mes) | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (5) | BT_AA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargos por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (5) | BT_AA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargos por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 3794.807 | 4518.820 | 3794.235 | 4514.140 | 3774.314 | 4491.390 | 3783.964 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 |
| Cargos por energía (3) | BT_AA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargo por energía | (\$/kWh) | 73.939 | 87.977 | 73.877 | 87.914 | 73.973 | 87.978 | 73.936 | 87.984 | 73.820 | 87.846 | 73.920 | 87.865 | 73.924 | 87.970 | 73.872 | 87.908 | 73.881 | 87.918 | 73.851 | 87.879 | 73.905 | 87.947 | 73.882 | 87.919 | 73.929 | 87.976 | 73.808 | 87.831 | 73.757 | 73.983 | 87.655 | 78.962 | 73.866 | 87.900 | | | |
| Cargos por potencia (4) | BT_AA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargo por compras de potencia | (\$/kW/mes) | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | 7242.126 | 8618.130 | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (5) | BT_AA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargos por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | 3071.672 | 3655.290 | |
| Cargos por demanda máxima de potencia (5) | BT_AA BT_AS BT_SS | T1-T6 | Cargos por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 3794.807 | 4518.820 | 3794.235 | 4514.140 | 3774.314 | 4491.390 | 3783.964 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 | 4513.740 | 3792.106 |

(*) 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 EQUIVAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

TRAMO EQUIVAD 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

(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEN

definición de términos y condiciones de uso de la información estadística de consumo de energía eléctrica en Chile
caso de 15 minutos o inferior.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de octubre de 2016. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Economía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15669 del 26 de julio de 2019.

Table with columns: 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. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Transporte de electricidad (2).

Table with columns: Cargo por energía (3), Cargos por potencia (4), Cargo por demanda máxima de potencia (5). Rows include various energy and power categories with sub-rows for different months (T1-T6) and service types (BT_AA, BT_AS, BT_SS).

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Crossa, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBA, TBAI, Vitacura. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

(*) 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 EQUIVAD 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 aérea en alta y baja tensión
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIVAD 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 230 kWh
T4: Consumo promedio a lo anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio a lo anterior mayor a 240 kWh

(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SANEAD
definición de términos y condiciones de aplicación
casos de minutos de inferior.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Eñel 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 2021 y 16T de 2022, 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 2019.

enel Tarifa TRAT1

Table with columns for 'Cerrillos', 'Cerro Navia', 'Collina', 'Conchalí', 'Estación Central', 'Huechuraba', 'Independencia', 'La Cisterna', 'La Florida', 'La Granja', 'La Reina', 'Lampa', 'Las Condes', 'Lo Barnechea', 'Lo Espejo', 'Lo Prado', 'Macul'. Rows include 'Cargo en Boleta/Factura', 'Cargo por servicio público', 'Cargos de Transporte', 'Cargo por energía', 'Cargo por potencia', 'Cargo por potencia base', 'TOTAL TARIFA BASE TRAT2', 'Cargo por potencia adicional', and 'Cargos por potencia adicional de invierno'. Each row contains 40 numerical values representing prices per kWh or unit.

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 DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADA A USUARIOS RESIDENCIALES
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 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 Region (e.g., Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, etc.), Tarifa Type (e.g., Carga en Boleta/Factura, Carga por energía, Carga por potencia), and various numerical values for \$ Neto and \$ IVA. Includes sub-sections like 'TOTAL TARIFA BASE TRAT2' and 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2'.

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

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 usuarios 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° 57° de 2018, N° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 486 del 2011 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 DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for 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), and Cargos por potencia (4).

(*) TOTAL TARIFA TRAT3

Se obtiene según el (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

Elaboración: 15/07/2022
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 usuarios 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° 57° de 2018, N° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2011 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 (RED, ETR), Carga (Carga Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por potencia), and various regional tariffs (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul, Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbar, Tíbil, Vitacura).

(*) TOTAL TARIFA TRAT4

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

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

(*) El valor aplica multiplicado por el coeficiente de ponderación de términos y exigencias que deben cumplir los usuarios 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 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 Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-tables for 'Cargos por potencia contratada (4)'.

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

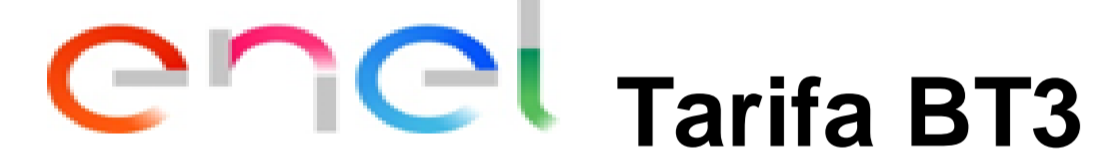


Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía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

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

(*) 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 inspección por parte de SEC para resolución de términos y exigencias que deban cumplir los clientes

(*) Suma de sistemas de medida de energía y potencia con desconexión de 15 minutos o inferior.

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 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, Huechuraba, 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, and Cargos 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, Tíbal, Tilil, and Vitacura. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

enel 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, Huechuraba, 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, and Cargos 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, Tíbal, Tilil, and Vitacura. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos 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 subterránea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

(**) Tarifa sujeta a instalación 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.



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° 117 de 2016, en los Decretos N° 57° de 2018, N° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 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 for Tarifa BT.4.3 showing columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include Administration of service, Transport charges, and Energy charges.

Table for Tarifa BT.4.3 (continued) showing columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, and Viacura. Rows include Administration of service, 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 octubre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57° de 2018, N° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 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.



Tarifa BT.5

Table for Tarifa BT.5 showing columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include Administration of service, Transport charges, and Energy charges.

Table for Tarifa BT.5 (continued) showing columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, and Viacura. Rows include Administration of service, Transport charges, and Energy charges.

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

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT-AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT-SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

(**)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.

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 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 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 various service categories like 'Administración del servicio', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por potencia contratada'.

enel Tarifa AT3

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 Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Tíbil, and Viacura, including service categories like 'Administración del servicio', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia'.

(*) 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 location (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)'. Includes sub-rows for 'RED', 'ETR', 'UNIDAD', and various energy units like \$/MWh and \$/kWh.

Table with columns for location (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)'. Includes sub-rows for 'RED', 'ETR', 'UNIDAD', and various energy units like \$/MWh and \$/kWh.

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 location (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)'. Includes sub-rows for 'RED', 'ETR', 'UNIDAD', and various energy units like \$/MWh and \$/kWh.

Table with columns for location (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)'. Includes sub-rows for 'RED', 'ETR', 'UNIDAD', and various energy units like \$/MWh and \$/kWh.

(*) TOTAL TARIFAS AT 4.1 y AT 4.2 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) AT. A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión AT. S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

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



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se 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 for Tarifa AT4.3 showing rates for various 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) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

Table for Tarifa AT5 showing rates for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Tilil, Vitacura) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

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 for Tarifa AT5 showing rates for various 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) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)'.

Table for Tarifa AT5 showing rates for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Tilil, Vitacura) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)'.

Table titled 'TARIFAS DE INYECCIÓN' showing rates for different voltage levels (Energía inyectada en Baja Tensión, Energía inyectada en Media Tensión) across various regions.

Table titled 'TARIFAS DE INYECCIÓN' showing rates for different voltage levels (Energía inyectada en Baja Tensión, Energía inyectada en Media Tensión) across various regions.

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). Carga 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 19 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 (**)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.



Table for Tarifa Lo Barnechea showing rates for various regions (BT1, TRBT2, TRBT3, TRAT1, TRAT2, TRAT3, BT2, BT3, BT4.1, BT4.2, BT4.3, BT5, AT2, AT3, AT4.1, AT4.2, AT4.3) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por energía/potencia'.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-------------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|-------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------|-------|-------|
| Cargo por potencia base | Cargo por potencia base en su componente de distribución | (\$/kWh) | 15,231 | 18,125 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,404 | 6,431 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Cargo por potencia Adicional | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia | (\$/kWh) | 128,403 | 152,800 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 120,250 | 143,098 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Cargo por potencia base de invierno | Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución | (\$/kWh) | 30,463 | 36,251 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 10,809 | 12,863 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | Cargo por demanda máxima de potencia contratada | (\$/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 | 2563,345 | 3050,380 | 2563,345 | 3050,380 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1656,765 | 1971,550 | 1656,765 | 1971,550 | 0,000 | 0,000 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta | (\$/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 | 12298,437 | 14635,140 | 12298,437 | 14635,140 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7726,286 | 9194,280 | 7726,286 | 9194,280 | 0,000 | 0,000 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta | (\$/kW/mes) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 14861,790 | 17685,530 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta | (\$/kW/mes) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 11759,605 | 13993,930 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4873,176 | 5799,080 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta | (\$/kW/mes) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada | (\$/kW/mes) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 0,000 | 0,000 | 1529,109 | 1819,640 | 1529,109 | 1819,640 | 0,000 | 0,000 | 374,563 | 445,730 | 374,563 | 445,730 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 0,000 | 0,000 | 607,126 | 722,480 | 607,126 | 722,480 | 0,000 | 0,000 | 392,403 | 466,960 | 392,403 | 466,960 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| Cargos por potencia contratada (4) | Cargo por potencia contratada presente en punta | (\$/kW/mes) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 14861,790 | 17685,530 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |
| | Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta | (\$/kW/mes) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | |

| | | ATS | | |
|------------------------------------|--|----------|----------|----------|
| | | UNIDAD | \$ Neto | \$ IVA |
| Cargo en Boleta/Factura | Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016 | | | |
| | Cargo fijo mensual | (\$/mes) | 1389,218 | 1617,470 |
| Administración del servicio | Cargo por servicio público | (\$/kWh) | 0,508 | - |
| | | | | |
| Cargos de Transporte | Cargo por uso de sistema de transmisión | (\$/kWh) | 8,122 | 9,665 |
| | Cargo transmisión zonal sistema D | (\$/kWh) | 3,823 | 4,549 |
| | Cargo transmisión dedicado | (\$/kWh) | 0,459 | 0,546 |
| | Transporte de electricidad (2) | (\$/kWh) | 12,404 | 14,761 |

| | | | | |
|---------------------------|-------------------------------|----------|----------|----------|
| Cargo por energía | Cargo por energía | (\$/kWh) | 75,185 | 89,470 |
| Cargo por potencia | Cargo por compras de potencia | (\$/kWh) | 6144,824 | 7312,340 |

| | | | | |
|--|--|-------------|----------|----------|
| Cargos por demanda máxima de potencia (4) | Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución | (\$/kW/mes) | 1581,462 | 1881,940 |
| | Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su | (\$/kW/mes) | 1656,765 | 1971,550 |