

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 suministradores seleccionados que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministradores seleccionados a partir de 01 de febrero del 2023. Las usonarias tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 65 de 2024 y 117 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICAS DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES



Table with columns for Tarifa, Sector, Tipo de Cliente, Unidad, and various regional price points (Carrizos, Centro Norte, Colima, Cochalco, Estación Central, Huelmoabate, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Grampa, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maipo). Rows include categories like 'Cargo en Instalación', 'Administración del servicio', 'Cargos de Transporte', 'Cargo por energía', and 'Cargo por potencia'.

TOTAL TARIFA BASE BT1a) (E) (R) (S) (T) (U) (V) (W) (X) (Y) (Z) (AA) (AB) (AC) (AD) (AE) (AF) (AG) (AH) (AI) (AJ) (AK) (AL) (AM) (AN) (AO) (AP) (AQ) (AR) (AS) (AT) (AU) (AV) (AW) (AX) (AY) (AZ) (BA) (BB) (BC) (BD) (BE) (BF) (BG) (BH) (BI) (BJ) (BK) (BL) (BM) (BN) (BO) (BP) (BQ) (BR) (BS) (BT) (BU) (BV) (BW) (BX) (BY) (BZ) (CA) (CB) (CC) (CD) (CE) (CF) (CG) (CH) (CI) (CJ) (CK) (CL) (CM) (CN) (CO) (CP) (CQ) (CR) (CS) (CT) (CU) (CV) (CW) (CX) (CY) (CZ) (DA) (DB) (DC) (DD) (DE) (DF) (DG) (DH) (DI) (DJ) (DK) (DL) (DM) (DN) (DO) (DP) (DQ) (DR) (DS) (DT) (DU) (DV) (DW) (DX) (DY) (DZ) (EA) (EB) (EC) (ED) (EE) (EF) (EG) (EH) (EI) (EJ) (EK) (EL) (EM) (EN) (EO) (EP) (EQ) (ER) (ES) (ET) (EU) (EV) (EW) (EX) (EY) (EZ) (FA) (FB) (FC) (FD) (FE) (FF) (FG) (FH) (FI) (FJ) (FK) (FL) (FM) (FN) (FO) (FP) (FQ) (FR) (FS) (FT) (FU) (FV) (FW) (FX) (FY) (FZ) (GA) (GB) (GC) (GD) (GE) (GF) (GG) (GH) (GI) (GJ) (GK) (GL) (GM) (GN) (GO) (GP) (GQ) (GR) (GS) (GT) (GU) (GV) (GW) (GX) (GY) (GZ) (HA) (HB) (HC) (HD) (HE) (HF) (HG) (HH) (HI) (HJ) (HK) (HL) (HM) (HN) (HO) (HP) (HQ) (HR) (HS) (HT) (HU) (HV) (HW) (HX) (HY) (HZ) (IA) (IB) (IC) (ID) (IE) (IF) (IG) (IH) (II) (IJ) (IK) (IL) (IM) (IN) (IO) (IP) (IQ) (IR) (IS) (IT) (IU) (IV) (IW) (IX) (IY) (IZ) (JA) (JB) (JC) (JD) (JE) (JF) (JG) (JH) (JI) (JJ) (JK) (JL) (JM) (JN) (JO) (JP) (JQ) (JR) (JS) (JT) (JU) (JV) (JW) (JX) (JY) (JZ) (KA) (KB) (KC) (KD) (KE) (KF) (KG) (KH) (KI) (KJ) (KK) (KL) (KM) (KN) (KO) (KP) (KQ) (KR) (KS) (KT) (KU) (KV) (KW) (KX) (KY) (KZ) (LA) (LB) (LC) (LD) (LE) (LF) (LG) (LH) (LI) (LJ) (LK) (LM) (LN) (LO) (LP) (LQ) (LR) (LS) (LT) (LU) (LV) (LW) (LX) (LY) (LZ) (MA) (MB) (MC) (MD) (ME) (MF) (MG) (MH) (MI) (MJ) (MK) (ML) (MN) (MO) (MP) (MQ) (MR) (MS) (MT) (MU) (MV) (MW) (MX) (MY) (MZ) (NA) (NB) (NC) (ND) (NE) (NF) (NG) (NH) (NI) (NJ) (NK) (NL) (NM) (NO) (NP) (NQ) (NR) (NS) (NT) (NU) (NV) (NW) (NX) (NY) (NZ) (OA) (OB) (OC) (OD) (OE) (OF) (OG) (OH) (OI) (OJ) (OK) (OL) (OM) (ON) (OO) (OP) (OQ) (OR) (OS) (OT) (OU) (OV) (OW) (OX) (OY) (OZ) (PA) (PB) (PC) (PD) (PE) (PF) (PG) (PH) (PI) (PJ) (PK) (PL) (PM) (PN) (PO) (PP) (PQ) (PR) (PS) (PT) (PU) (PV) (PW) (PX) (PY) (PZ) (QA) (QB) (QC) (QD) (QE) (QF) (QG) (QH) (QI) (QJ) (QK) (QL) (QM) (QN) (QO) (QP) (QQ) (QR) (QS) (QT) (QU) (QV) (QW) (QX) (QY) (QZ) (RA) (RB) (RC) (RD) (RE) (RF) (RG) (RH) (RI) (RJ) (RK) (RL) (RM) (RN) (RO) (RP) (RQ) (RR) (RS) (RT) (RU) (RV) (RW) (RX) (RY) (RZ) (SA) (SB) (SC) (SD) (SE) (SF) (SG) (SH) (SI) (SJ) (SK) (SL) (SM) (SN) (SO) (SP) (SQ) (SR) (SS) (ST) (SU) (SV) (SW) (SX) (SY) (SZ) (TA) (TB) (TC) (TD) (TE) (TF) (TG) (TH) (TI) (TJ) (TK) (TL) (TM) (TN) (TO) (TP) (TQ) (TR) (TS) (TT) (TU) (TV) (TW) (TX) (TY) (TZ) (UA) (UB) (UC) (UD) (UE) (UF) (UG) (UH) (UI) (UJ) (UK) (UL) (UM) (UN) (UO) (UP) (UQ) (UR) (US) (UT) (UU) (UV) (UW) (UX) (UY) (UZ) (VA) (VB) (VC) (VD) (VE) (VF) (VG) (VH) (VI) (VJ) (VK) (VL) (VM) (VN) (VO) (VP) (VQ) (VR) (VS) (VT) (VU) (VV) (VW) (VX) (VY) (VZ) (WA) (WB) (WC) (WD) (WE) (WF) (WG) (WH) (WI) (WJ) (WK) (WL) (WM) (WN) (WO) (WP) (WQ) (WR) (WS) (WT) (WU) (WV) (WW) (WX) (WY) (WZ) (XA) (XB) (XC) (XD) (XE) (XF) (XG) (XH) (XI) (XJ) (XK) (XL) (XM) (XN) (XO) (XP) (XQ) (XR) (XS) (XT) (XU) (XV) (XW) (XX) (XY) (XZ) (YA) (YB) (YC) (YD) (YE) (YF) (YG) (YH) (YI) (YJ) (YK) (YL) (YM) (YN) (YO) (YP) (YQ) (YR) (YS) (YT) (YU) (YV) (YW) (YX) (YZ) (ZA) (ZB) (ZC) (ZD) (ZE) (ZF) (ZG) (ZH) (ZI) (ZJ) (ZK) (ZL) (ZM) (ZN) (ZO) (ZP) (ZQ) (ZR) (ZS) (ZT) (ZU) (ZV) (ZW) (ZX) (ZY) (ZZ)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
RED: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
RED-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
RED-BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
RED-BSA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL (ETRA)
ETRA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
ETRA-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
ETRA-BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
ETRA-BSA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
FET: Fondo de estabilización de tarifas establecido por la Ley N° 21.472 del 2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 941/2022.
FET-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
FET-BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
FET-BSA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

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 eléctricos, a partir de 01 de febrero del 2023. Las uscripciones tarifarias y condiciones de aplicación con las estadísticas del Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 808 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



		Mapa		Riñosa		Padre Aguirre Cautín		Punta Arenas		Provincia		Doutoure		Quilme Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHH		TTH		Viscara	
SECTOR	ETN	CARGO	UNIDAD	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA	1 Nro	1 EA		
<p><b>CARGO en BOMBACTORES</b></p> <p>BT_AA 11-16 Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET) según tarifa de consumo (SAWH)</p> <p>BT_AB 11-16 Cargo por uso de sistema de transmisión (SAWH)</p> <p>BT_AD 11-16 Cargo transmisión nacional interconexión (SAWH)</p> <p>BT_AE 11-16 Cargo transmisión nacional sistema D (SAWH)</p> <p>BT_AF 11-16 Cargo transmisión local sistema D (SAWH)</p> <p>BT_AG 11-16 Cargo transmisión dedicado (SAWH)</p>																																	
<p><b>Cargos de Transporte</b></p> <p>BT_AA 11-16 Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET) según tarifa de consumo (SAWH)</p> <p>BT_AB 11-16 Cargo por uso de sistema de transmisión (SAWH)</p> <p>BT_AD 11-16 Cargo transmisión nacional interconexión (SAWH)</p> <p>BT_AE 11-16 Cargo transmisión nacional sistema D (SAWH)</p> <p>BT_AF 11-16 Cargo transmisión local sistema D (SAWH)</p> <p>BT_AG 11-16 Cargo transmisión dedicado (SAWH)</p>																																	
<p><b>CARGO por energía (3)</b></p> <p>BT_AA 11-16 Cargo por energía (SAWH)</p>																																	
<p><b>CARGO por potencia (4)</b></p> <p>BT_AA 11-16 Cargo por compras de potencia (SAWH)</p>																																	
<p><b>CARGO por potencia base (5)</b></p> <p>BT_AA 11-16 Cargo por potencia base en su componente de distribución (SAWH)</p>																																	
<p><b>TOTAL TARIFA BASE BT1s</b></p> <p>Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.</p>																																	

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)  
 T1: Cliente que suministra desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión  
 BT\_AA: Cliente que suministra desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea  
 T2: Cliente que suministra desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea  
 T3: Cliente que suministra desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea  
 T4: Cliente que suministra desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión  
 T5: Cliente que suministra desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión  
 T6: Cliente que suministra desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)  
 T1: Consumo promedio inferior a 200 kWh  
 T2: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh  
 T3: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh  
 T4: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh  
 T5: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh  
 T6: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh

\*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841/2022  
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,811 (SAWH)  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 700 kWh - Recargo: 0,811 (SAWH)  
 Consumo mayor a 700 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo: 2,533 (SAWH)  
 Consumo mayor a 1000 y menor o igual a 2000 kWh - Recargo: 2,533 (SAWH)  
 Consumo mayor a 2000 kWh - Recargo: 2,533 (SAWH)



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Main tariff table with columns for Region (REG), Tariff Type (ETR), Carga (C), and various regions (Cerro Negro, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabamba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Cordones, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maipo). It includes sub-tables for 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', 'Cargos por energía (3)', 'Cargos por potencia (4)', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (6)'. Each sub-table lists various service components like 'Cargo por uso de sistema de transmisión', 'Cargo de transmisión nacional interconexión', etc., with their respective costs in Chilean Pesos (COP).

Continuation of the tariff table, repeating the same structure as above but for a different set of regions: Maipo, Nuble, Pedro Aguirre Cerda, Pehuayén, Provincia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, Santiago, Talcahuano, and Valdivia. It includes the same sub-tables for 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', 'Cargos por energía (3)', 'Cargos por potencia (4)', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (6)'.

(\*) TOTAL TARIFA TRBT
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL USUARIO
A: Cliente con alimentación por línea de distribución aérea y alta tensión
BT: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión
BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión
BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
E: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
F: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
G: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
H: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
I: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
J: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
K: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
L: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
M: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
N: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
O: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
P: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
Q: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
R: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
T: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
U: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
V: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
W: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
X: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
Y: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión
Z: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión





De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se actualiza a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-Febrero-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2014 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Recursos Naturales y N° 841 del 2022 y N° 888 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boleta/Factura		REO		ETB		Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016		Cerritos		Curro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo				
								\$ 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
Administración del servicio (1)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	ETB	ETB	ETB	ETB	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	ETB	ETB	ETB	ETB	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	ETB	ETB	ETB	ETB	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008	780,650	668,008
Cargos de Transporte	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 energía (3)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915
Cargos por potencia (4)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	291,627	354,330	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	
	BT-AA	BT-BA	BT-BS	11-76	11-76	11-76	11-76	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	450,353	536,424	

(\*) TOTAL TARIFA TRBT3

Se obtiene sumando 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 EJUIQUAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN TARIFA RESIDENCIAL (RED)  
 BT-AA: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión  
 BT-BA: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a alta tensión  
 BT-BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión  
 ETR: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión  
 TRAMO EJUIQUAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)  
 11: Consumo promedio al día anterior menor a 200 kWh  
 12: Consumo promedio al día anterior mayor a 200 kWh y menor a 400 kWh  
 13: Consumo promedio al día anterior mayor a 400 kWh y menor a 600 kWh  
 14: Consumo promedio al día anterior mayor a 600 kWh y menor a 800 kWh  
 15: Consumo promedio al día anterior mayor a 800 kWh y menor a 1.000 kWh  
 16: Consumo promedio al día anterior mayor a 1.000 kWh y menor a 1.200 kWh  
 17: Consumo promedio al día anterior mayor a 1.200 kWh y menor a 1.400 kWh  
 18: Consumo promedio al día anterior mayor a 1.400 kWh y menor a 1.600 kWh  
 19: Consumo promedio al día anterior mayor a 1.600 kWh y menor a 1.800 kWh  
 20: Consumo promedio al día anterior mayor a 1.800 kWh y menor a 2.000 kWh

TRAMO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETB), según Ley N° 21.422/2006 del Ministerio de Energía y Recursos Naturales y Fomento y Reconstrucción, Chile N° 1000  
 Consumo Menor a 400 kWh y menor a 1.000 kWh - Recargo: 0,811 (8,11%)  
 Consumo Mayor a 400 y menor a 600 kWh - Recargo: 1,531 (15,31%)  
 Consumo Mayor a 600 y menor a 800 kWh - Recargo: 2,251 (22,51%)  
 Consumo Mayor a 800 kWh - Recargo: 2,971 (29,71%)  
 Consumo Superior a 800 kWh - Recargo: 3,691 (36,91%)

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-febrero-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°898 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Cargo en Boletín/Factura			Cuentos		Carro Nueva		Collina		Concanci		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal					
RED	ETR		\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	T1-T6	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520		
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	T1-T6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 energía (3)	AT_A AT_B	T1-T6	68.976	82.082	68.996	82.105	68.954	82.055	68.969	82.073	68.968	82.072	68.934	82.031	68.953	82.054	68.957	82.059	68.987	82.095	68.971	82.076	68.969	82.073	68.970	82.074	68.939	82.037	68.955	82.057	68.977	82.083	68.982	82.088	68.975	82.080	68.975	82.080		
Cargo por potencia (4)	AT_A AT_B	T1-T6	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637	18.182	21.637
Cargo por potencia base (5)	AT_A AT_B	T1-T6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
TOTAL TARIFA BASE TRAT1	AT_A AT_B	T1-T6	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666	115.068	138.666		

Tipo de conexión del cliente (RED)  
 ET- AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
 ET- BA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.  
 ET- AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.  
 ET- SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

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

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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) - Ley N° 21.473/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841/2022  
 Consumo menor o igual a 300 kWh - Sin recargo.  
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 400 kWh - Recargo 0,311 (\$/kWh).  
 Consumo mayor a 400 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 1,405 (\$/kWh).  
 Consumo Superior a 500 kWh y menor o igual a 6000 kWh - Recargo 2,535 (\$/kWh).  
 Consumo Superior a 6000 kWh - Sin recargo.

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 de 01-Abrero-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 64 de 2024 y 167 de 2023, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°941 del 2022 y N°988 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES



CARGO en Boleas/Factura	REO	ETB	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipo		Riñosa		Pedro Aguirre Cerda		Palaíso		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Vitacura			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	Cargo fijo mensual	(lines)	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520
				(\$ kWh)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000
				(\$ kWh)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000
CARGO por uso de sistema de transmisión	AT_A	AT_S	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$ kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184		
				(\$ kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				(\$ kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 uso de sistema de distribución	AT_A	AT_S	Cargo por uso de sistema de distribución	(\$ kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				(\$ kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167		
				(\$ kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Transporte de electricidad (2)	AT_A	AT_S	Cargo por energía	(\$ kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351		
				(\$ kWh)	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100	68,992	82,100		
				(\$ kWh)	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637	18,182	21,637		
CARGO por potencia base (5)	AT_A	AT_S	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$ kWh)	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954		
				(\$ kWh)	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958	0,008	0,958		
				(\$ kWh)	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954	0,003	0,954		

TOTAL TARIFA BASE TRAT1

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

TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

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

\*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°1410/22

- 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: 1,625 (\$ kWh).
- Consumo mayor a 1000 y menor o igual a 2000 kWh: Recargo: 3,250 (\$ kWh).
- Consumo superior a 2000 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 aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir el 01-Abrero-2023. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmten N°841 del 2022 y N°86 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

**TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES**

Categoría	RE	ED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Mecul						
						\$ 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/Servicio (1)	AT	A	S	11-T6	Carga fija mensual	(\$mes)	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450	374.328	446.450		
						(\$kWh)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000
Cargos de Transporte	AT	A	S	11-T6	Carga por servicio público (No incorpora recargo FEP según ramo de consumo)	(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
						(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
						(\$kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167
						(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
						(\$kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351
Cargo por energía	AT	A	S	11-T6	Carga por energía	(\$kWh)	68.974	82.082	68.966	82.085	68.964	82.085	68.966	82.087	68.964	82.087	68.966	82.088	68.964	82.091	68.966	82.092	68.964	82.094	68.966	82.097	68.964	82.099	68.966	82.101	68.968	82.074	68.969	82.077	68.972	82.081	68.965	82.077	68.972	82.081	68.968	82.082	68.973	82.080
						(\$kWh)	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400	7338.227	8732.400
Cargos por potencia (4)	AT	A	S	11-T6	Cargo por compras de potencia	(\$kWh)	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080	266.454	317.080		
						(\$kWh)	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026	452.966	539.026
Cargo por demanda máxima de potencia (5)	AT	A	S	11-T6	Cargo por demanda máxima de potencia (5) en horas de punta, en su componente de distribución	(\$kWh)	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660	517.353	615.660		
						(\$kWh)	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540	132.727	158.540

**(\*) TOTAL TARIFA TRAT**

Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN (ETL) y el TIPO DE EQUIPO DE CONEXIÓN (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)  
 AT: Sistema de distribución aérea en alta y baja tensión.  
 BT: Sistema de distribución aérea en alta y baja tensión subterránea y baja tensión aérea.  
 BT-S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.  
 BT-S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TIPO DE EQUIPO DE CONEXIÓN (ETR)  
 BT-S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.  
 BT-S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.  
 BT-S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.  
 BT-S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET)  
 F1: Cliente con estabilización de tarifas en 1000 kWh.  
 F2: Cliente con estabilización de tarifas en 2000 kWh.  
 F3: Cliente con estabilización de tarifas en 3000 kWh.  
 F4: Cliente con estabilización de tarifas en 4000 kWh.  
 F5: Cliente con estabilización de tarifas en 5000 kWh.  
 F6: Cliente con estabilización de tarifas en 6000 kWh.

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FEET)  
 F1: Cliente con estabilización de tarifas en 1000 kWh.  
 F2: Cliente con estabilización de tarifas en 2000 kWh.  
 F3: Cliente con estabilización de tarifas en 3000 kWh.  
 F4: Cliente con estabilización de tarifas en 4000 kWh.  
 F5: Cliente con estabilización de tarifas en 5000 kWh.  
 F6: Cliente con estabilización de tarifas en 6000 kWh.





Tarifa TRAT2

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 aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir del 01-Abrero-2023. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmten N°841 del 2022 y N°86 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Cuentas, Corro Nueva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huachurabamba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Los Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Mecul. Rows include: Cargo en Boleta/Servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

Table with columns: Meses (Maipo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cereza, Pehaihuán, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbbi, Tíbbi, Vitacura). Rows include: Cargo en Boleta/Servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(\*) TOTAL TARIFA TRAT2
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) del presente selector para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ET) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
BT B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y sólo tensión aérea
BT S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ET)
ET 1: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
ET 2: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
ET 3: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
ET 4: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
ET 5: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
ET 6: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
FET 1: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
FET 2: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
FET 3: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
FET 4: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
FET 5: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
FET 6: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 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 usuarias residenciales que aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministrados suscritos a regulación de precios, a partir el 01-Abrero-2023. Las tarifas eléctricas y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, años del Ministerio de Energía y Resolución Excmten N°841 del 2022 y N°86 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul			
					\$ 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 11Y de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul			
					\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€
CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul			
					\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€	\$	€

(\*) TOTAL TARIFA TRAT3

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

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)  
 BT - Cliente con suministro de energía en red de distribución subterránea en alta y baja tensión  
 BT-SA - Cliente con suministro de energía en red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea  
 BT-LS - Cliente con suministro de energía en red de distribución subterránea en alta y baja tensión aérea  
 BT-LSA - Cliente con suministro de energía en red de distribución subterránea en alta y baja tensión aérea

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)  
 ETR 1 - Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh  
 ETR 2 - Consumo promedio inferior a 300 kWh y menor a igual a 310 kWh  
 ETR 3 - Consumo promedio inferior a 400 kWh y menor a igual a 410 kWh  
 ETR 4 - Consumo promedio inferior a 500 kWh y menor a igual a 510 kWh  
 ETR 5 - Consumo promedio inferior a 600 kWh y menor a igual a 610 kWh  
 ETR 6 - Consumo promedio inferior a 700 kWh y menor a igual a 710 kWh  
 ETR 7 - Consumo promedio inferior a 800 kWh y menor a igual a 810 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) - acóde a Ley N°2170/2022 del Ministerio de Energía y Fomento y Resolución Excmten N°841 del 2022 y N°86 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía y Fomento.  
 Se obtiene sumando el monto del FET y el monto de la cuota de mantenimiento de la red de distribución subterránea en alta y baja tensión aérea.  
 El monto del FET se obtiene sumando el monto del FET y el monto de la cuota de mantenimiento de la red de distribución subterránea en alta y baja tensión aérea.  
 El monto de la cuota de mantenimiento de la red de distribución subterránea en alta y baja tensión aérea se obtiene sumando el monto de la cuota de mantenimiento de la red de distribución subterránea en alta y baja tensión aérea y el monto de la cuota de mantenimiento de la red de distribución subterránea en alta y baja tensión aérea.









De acuerdo a 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 aplicara Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 de febrero del 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

### Tarifa BT6

#### TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Cargo en Boleta/Factura			Cerritos		Corro Nevada		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
BT-AA	BT-SA	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$mes)	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	374.328	445.450	
BT-AB	BT-BS			Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo) (\$kWh)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000
BT-AA	BT-SA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	
BT-AB	BT-BS			Cargo transmisión nacional interconexión (\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
BT-AA	BT-SA	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema C (\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
BT-AB	BT-BS			Cargo transmisión zonal sistema D (\$kWh)	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107	5,102	6,107
BT-AA	BT-SA	No Aplica	Cargo transmisión dedicado (\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
BT-AB	BT-BS			Cargo por energía (3) (\$kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351
BT-AA	BT-SA	No Aplica	Cargo por compras de potencia (\$kWh)	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	72,915	86,778	
BT-AB	BT-BS			Cargo por demanda máxima de potencia (5) (\$kWh/mes)	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250	3663,235	4399,250
BT-AA	BT-SA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia (5) (en horas de punta, en su componente de distribución) (\$kWh/mes)	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	9270,891	6254,360	
BT-AB	BT-BS			Cargo por demanda máxima de potencia (5) (suministrada, en su componente de distribución) (\$kWh/mes)	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100	2969,899	3534,100

(\*) TOTAL TARIFA BT6

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

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 subterránea y baja tensión subterránea  
BT-BS Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

N°841/2022

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)  
Consumo menor a 300 y mayor o igual a 300 kWh/mes - Sin recargo  
Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh/mes - Recargo 0,811 (\$kWh/mes)  
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh/mes - Recargo 1,832 (\$kWh/mes)  
Consumo superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh/mes - Recargo 2,255 (\$kWh/mes)  
Consumo superior a 5000 kWh/mes - Recargo 2,839 (\$kWh/mes)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)  
Consumo menor a 300 y mayor o igual a 300 kWh/mes - Sin recargo  
Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh/mes - Recargo 0,811 (\$kWh/mes)  
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh/mes - Recargo 1,832 (\$kWh/mes)  
Consumo superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh/mes - Recargo 2,255 (\$kWh/mes)  
Consumo superior a 5000 kWh/mes - Recargo 2,839 (\$kWh/mes)

(\*) Tarifa sujeta a inferencia por parte de SEC para definición de términos y especifica que deberá cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o menor.



**Tarifa AT.1.1**

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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01 de febrero de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 841 del 2022 y N° 998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

			Cerritos		Corro Vieja		Collina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal		
RED	ETR	CARGO DECENTRO	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
AT_A	AT_S	Administración del servicio (1)	Cargo fijo mensual	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520	530.689	631.520
AT_A	AT_S	Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
AT_A	AT_S	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Carga por demanda máxima de potencia contratada	68.976	82.082	68.996	82.105	68.954	82.055	68.969	82.073	68.968	82.072	68.934	82.031	68.953	82.054	68.957	82.059	68.987	82.095	68.971	82.076	68.969	82.073	68.970	82.074	68.939	82.037	68.955	82.057	68.977	82.083	68.982	82.088	68.975	82.080

**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 de 01 de febrero de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 841 del 2022 y N° 998 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

**Tarifa AT.4.2**

			Maipo		Ruilosa		Pedro Aguirre Cerda		Petalotán		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña		
RED	ETR	CARGO DECENTRO	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
AT_A	AT_S	Administración del servicio (1)	Cargo fijo mensual	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720	654.387	778.720
AT_A	AT_S	Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184
AT_A	AT_S	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Carga por demanda máxima de potencia contratada	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990	1647.891	1960.990

(\*) **TOTales TARIFAS AT 1,1 y AT 4.2**  
 Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE

(\*\*) **Tarifa aplica a instalaciones por parte de SEC para adicciones de terminales y en algunos casos cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución 1516 minutos o inferior.**

(\*\*\*) **FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)**, acorde a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Externa 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 mayor a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,533 (\$/kWh)  
 Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,533 (\$/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-Febrero-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°841 del 2022 y N°98 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

### Tarifa AT 4.3

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Carro Navia		Collina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnecheas		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
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (línea)	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo PET según tramo de consumo)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo transmisión zona sistema C	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo transmisión zona sistema D	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo transmisión dedicado	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

### 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 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-Febrero-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N°841 del 2022 y N°98 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

### Tarifa AT 5

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Carro Navia		Collina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnecheas		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	
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (línea)	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	656.000	780.600	
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo PET según tramo de consumo)	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	0,701	0,000	
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo transmisión zona sistema C	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo transmisión zona sistema D	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	
	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo transmisión dedicado	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

#### (1) TOTAL TARIFAS AT 4.3

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

#### (2) TOTAL TARIFAS AT 5

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

#### NOTAS:

- 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 BEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos a 10 horas.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 91 de la Ley 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 suministrados a regulación de precios, a partir del 01-Abril-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°598 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT6

Table with columns for Cerritos, Corro Nueva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Andes, Los Barnechea, Los Espejo, Los Prados, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

Table with columns for Majipo, Nuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Puñuelo, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TIBI, TIBI B, Vitacura. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por potencia (3), Cargos por demanda máxima de potencia (5).

Table with columns for UNIDAD, Cerritos, Corro Nueva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Andes, Los Barnechea, Los Espejo, Los Prados, Macul. Rows include: TARIFAS DE INYECCIÓN, UNIDAD, Maypo, Nuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Puñuelo, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TIBI B T C, TIBI B T D, Vitacura.

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 precio de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quincuagesimo, dichos valores no se encuentran afectos a IVA (con excepción para aquellos contratados del impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad compleja).

Cargo por uso de sistema de transmisión contiene los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 5 y 6. Tablas en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 841 del 2022.

(\*) TÍTULO TARIFAS AT6  
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para los valores el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) - acceso a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841/2022.  
Consumo menor o igual a 300 kWh - Sin recargo.  
Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh - Recargo 0,811 (\$/kWh).  
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo 1,823 (\$/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).

AT A. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión.  
AT B. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.  
(\*) Tarifas sujetas a instrucción por parte de SEC para definición de metros y extensiones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia (con resolución cada 15 minutos e instantáneo).



Lo Barnechea \*

Table with columns for UNIDAD, BTT, TRB1, TRB2, TRB3, TRB4, TRB5, TRB6, TRB7, TRB8, TRB9, TRB10, TRB11, TRB12, TRB13, TRB14, TRB15, TRB16, TRB17, TRB18, TRB19, TRB20, TRB21, TRB22, TRB23, TRB24, TRB25, TRB26, TRB27, TRB28, TRB29, TRB30, TRB31, TRB32, TRB33, TRB34, TRB35, TRB36, TRB37, TRB38, TRB39, TRB40, TRB41, TRB42, TRB43, TRB44, TRB45, TRB46, TRB47, TRB48, TRB49, TRB50. Rows include: Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por potencia, Cargos por demanda máxima de potencia (4), Cargos por potencia contratada (4).

Table with columns for UNIDAD, AT6, TRB1, TRB2, TRB3, AT6, BTT, BTT. Rows include: Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por potencia, Cargos por demanda máxima de potencia (4), Cargos por potencia contratada (4), TARIFAS DE INYECCIÓN.