

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 Ent Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-julio-2023. Las condiciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2023 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

**enel Tarifa BT1**

Cargos en Base Factura	RED	ETR	CARGO Decreto Tarifario 11Y de 2016	UNIDAD	Carrizos		Cerro Nevía		Colma		Cocheall		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barmacha		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	\$ IVA	
Cargo por mensajería	BT-AA	BT-SA	BT-AD	BT-SD	(\$Mens)	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810	542,697	646,810
Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según trámite de consumo)	BT-AA	BT-SA	BT-AD	BT-SD	(\$Mens)	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	(\$Mens)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171
Cargo de transmisión nacional interconexión	(\$Mens)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 de transmisión zonal sistema C	(\$Mens)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 de transmisión zonal sistema D	(\$Mens)	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	6,173	5,192	
Cargo de transmisión dedicado	(\$Mens)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (Z)	(\$Mens)	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	10,343	8,892	
Cargo por energía	BT-AA	BT-SA	BT-AD	BT-SD	(\$Mens)	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033	79,860	95,033
Cargo por compras de potencia	BT-AA	BT-SA	BT-AD	BT-SD	(\$Mens)	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743
Cargo por potencia base (S)	(\$Mens)	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	
DEBIDO SELECCIONAR PARA AÑO LOS VALORES SEGUN EL TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE Y EL TRAMO EQUIVOCIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.						19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743	19,112	22,743		

**TOTAL TARIFA BASE BT1a**

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

**TRAMO EQUIVOCIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)**  
 E1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh  
 E2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh  
 E3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh  
 E4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh  
 E5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh  
 E6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

**\*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 17.472/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°944/2020**  
 Consumo menor o igual a 300 kWh: Recargo: 0,302 (\$Mens)  
 Consumo menor a 800 y mayor o igual a 800 kWh: Recargo: 0,611 (\$Mens)  
 Consumo menor a 1.000 y mayor o igual a 1.000 kWh: Recargo: 0,919 (\$Mens)  
 Consumo superior a 1.000 y menor o igual a 1.000 kWh: Recargo: 2,938 (\$Mens)  
 Consumo superior a 3.000 kWh: Recargo: 2,938 (\$Mens)





# Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos en Bases/Tarifas			Cerro Nevada			Colina			Conchalí			Estación Central			Huechuraba			Independencia			La Cisterna			La Florida			La Granja			La Reina			Lampa			Las Condes			Lo Barnechea			Lo Espejo			Lo Prado			Maqui		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y 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	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA					
Administración del servicio (1)			(B/W/h)	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530	362.798	455.530			
Cargos de Transporte			(B/W/h)	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	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000			
Cargos por energía (3)			(B/W/h)	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	79.862	95.033	
Cargos por compras de potencia (4)			(B/W/h)	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	7716.882	9133.000	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			(B/W/h)	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	484.538	593.200	

(\*) TOTAL TARIFA TRBT  
 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 EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED):  
 A: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión  
 B: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea  
 C: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión subterránea  
 D: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión aérea

TRAMO EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR):  
 T1: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh  
 T2: Consumo promedio anterior mayor a 150 kWh y menor a igual a 200 kWh  
 T3: Consumo promedio anterior mayor a 100 kWh y menor a igual a 150 kWh  
 T4: Consumo promedio anterior mayor a 50 kWh y menor a igual a 100 kWh  
 T5: Consumo promedio anterior mayor a 25 kWh y menor a igual a 50 kWh  
 T6: Consumo promedio anterior mayor a 10 kWh y menor a igual a 25 kWh

FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ET):  
 ET1: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 300 kWh  
 ET2: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 350 kWh  
 ET3: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 400 kWh  
 ET4: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 450 kWh  
 ET5: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 500 kWh  
 ET6: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 550 kWh  
 ET7: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 600 kWh  
 ET8: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 650 kWh  
 ET9: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 700 kWh  
 ET10: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 750 kWh  
 ET11: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 800 kWh  
 ET12: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 850 kWh  
 ET13: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 900 kWh  
 ET14: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 950 kWh  
 ET15: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 1000 kWh

FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ET):  
 ET1: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 300 kWh  
 ET2: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 350 kWh  
 ET3: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 400 kWh  
 ET4: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 450 kWh  
 ET5: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 500 kWh  
 ET6: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 550 kWh  
 ET7: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 600 kWh  
 ET8: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 650 kWh  
 ET9: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 700 kWh  
 ET10: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 750 kWh  
 ET11: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 800 kWh  
 ET12: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 850 kWh  
 ET13: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 900 kWh  
 ET14: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 950 kWh  
 ET15: Cliente con estabilización de tarifas a igual a 1000 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-julio-2022. Las tarifas tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 517 de 2022 y 18T de 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

			Cerritos			Curro Nevada			Colina			Conchal			Estación Central			Huechuraba			Independencia			La Cisterna			La Florida			La Granja			La Reina			Lampa			Las Condes			Lo Barnechea			Lo Espejo			Lo Prado			Maipo		
			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA					
<b>Cargos en Boleta/Tarifa</b>																																																					
RE	BT	EA																																																			
SA	BT	EA																																																			
AS	BT	EA																																																			
Cargos por servicio (1)																																																					
BT	SA	EA																																																			
AS	BT	EA																																																			

BT	SA	EA																																
AS	BT	EA																																
Cargos por energía (3)																																		
Cargos por potencia (4)																																		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)																																		
Cargos por demanda máxima de potencia minimizada, en su componente de distribución (5)																																		

			Maipo			Ñuñoa			Pedro Agustín de Eyzaga			Pehuenalon			Providencia			Puechuelo			Quilicura			Quinta O'Higgins			Recoleta			Renca			San Joaquín			San Miguel			San Ramón			Santiago			Tiltil			Tiltil			Viña del Mar		
			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA			S Neto			S IVA					
<b>Cargo en Boleta/Factura</b>																																																					
RE	BT	EA																																																			
SA	BT	EA																																																			
AS	BT	EA																																																			
Cargos de Transporte																																																					
Cargo por energía (3)																																																					
Cargos por potencia (4)																																																					
Cargos por demanda máxima de potencia (5)																																																					

(\*) **TOTAL TARIFA TRBT2**  
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 TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (RE) al que pertenece

BT EA Clientes con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión  
SA BT EA Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión  
AS BT EA Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)  
BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión  
EA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión  
SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión

TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (RE)  
1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh  
2: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 300 kWh  
3: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 400 kWh  
4: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 500 kWh  
5: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 600 kWh  
6: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 700 kWh  
7: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 800 kWh  
8: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 900 kWh  
9: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1000 kWh  
10: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1100 kWh  
11: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1200 kWh  
12: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1300 kWh  
13: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1400 kWh  
14: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1500 kWh  
15: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1600 kWh  
16: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1700 kWh  
17: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1800 kWh  
18: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1900 kWh  
19: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 2000 kWh

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)  
BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión  
EA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a baja tensión  
SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión

TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (RE)  
1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh  
2: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 300 kWh  
3: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 400 kWh  
4: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 500 kWh  
5: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 600 kWh  
6: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 700 kWh  
7: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 800 kWh  
8: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 900 kWh  
9: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1000 kWh  
10: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1100 kWh  
11: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1200 kWh  
12: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1300 kWh  
13: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1400 kWh  
14: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1500 kWh  
15: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1600 kWh  
16: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1700 kWh  
17: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1800 kWh  
18: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 1900 kWh  
19: Consumo promedio año anterior mayor o igual a 2000 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-julio-2022. Las condiciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022 y 16T de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 841 del 2022 y N° 257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns for Tarifa, Cargas, and various energy categories (Cargas por potencia, Cargas por energía, Cargas por demanda máxima, etc.) across different regions (Maipo, Nuble, etc.).

(\*) TOTAL TARIFA TRBTS. Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (RT) al que pertenece.
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED):
BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión.
BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a alta tensión.
BS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y a baja tensión.
TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (RT):
1: Consumo promedio año anterior menor a igual a 200 kWh.
2: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 200 kWh.
3: Consumo promedio año anterior menor a igual a 400 kWh.
4: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 400 kWh.
5: Consumo promedio año anterior menor a igual a 800 kWh.
6: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 800 kWh.
7: Consumo promedio año anterior menor a igual a 1000 kWh.
8: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 1000 kWh.
9: Consumo promedio año anterior menor a igual a 1500 kWh.
10: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 1500 kWh.
11: Consumo promedio año anterior menor a igual a 2000 kWh.
12: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 2000 kWh.
13: Consumo promedio año anterior menor a igual a 3000 kWh.
14: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 3000 kWh.
15: Consumo promedio año anterior menor a igual a 4000 kWh.
16: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 4000 kWh.
17: Consumo promedio año anterior menor a igual a 5000 kWh.
18: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 5000 kWh.
19: Consumo promedio año anterior menor a igual a 6000 kWh.
20: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 6000 kWh.
21: Consumo promedio año anterior menor a igual a 7000 kWh.
22: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 7000 kWh.
23: Consumo promedio año anterior menor a igual a 8000 kWh.
24: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 8000 kWh.
25: Consumo promedio año anterior menor a igual a 9000 kWh.
26: Consumo promedio año anterior mayor a igual a 9000 kWh.

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-julio-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 10T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 541 del 2022 y N° 257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa TRAT1

Table with columns: UNIDAD, Cuentos (IVA, Neta, IVA, Neta), and various regional and city-specific rates. Includes sub-sections for 'Cargo en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', 'Cargo por potencia (3)', and 'Cargo por potencia base (5)'. Includes a 'TOTAL TARIFA BASE TRAT1' section at the bottom.

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

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

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

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

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

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

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





Tarifa TRAT

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 aplican la Estrategia Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01 de Julio 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 1ET de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 841 del 2022 y N° 257 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Main table containing tariff rates for various services like 'Carga por energía', 'Cargos por potencia', and 'Cargos por demanda máxima de potencia' across different regions and time periods.

(\*) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT: SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT: SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT: SE: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO ELÉCTRICO RESIDENCIAL (ETRS)
1E: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
2E: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
3E: Consumo promedio anterior mayor a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh
4E: Consumo promedio anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
5E: Consumo promedio anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh
6E: Consumo promedio anterior mayor a 240 kWh y menor a igual a 250 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) - según Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento
FET: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
FET: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
FET: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

RECAUDO POR SERVICIO PUNTO (RSP) - según Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento
RSP: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
RSP: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
RSP: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión



**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 usuarias residenciales que aplican la Estratificación Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir el 01 de Julio 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 1ET de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución EN194 del Decreto N° 257 de 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES**

Table with columns for service type (e.g., Cargas por energía, Cargas por potencia), region (e.g., Magipo, Nulco), and various technical parameters (e.g., UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA). It includes sub-sections for 'CARGOS POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (5)' and 'CARGOS POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (6)'.

(\*) **TARIFA TRAT**  
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) antes de seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIO RESIDENCIAL (ET) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)  
BT: Cliente con suministro de energía de distribución entregada en alta y baja tensión.  
BT-SA: 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.

TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIO RESIDENCIAL (ET)  
ET 1: Consumo promedio inferior a 200 kWh y menor a 10 kW y a 210 V.  
ET 2: Consumo promedio inferior a 400 kWh y menor a 10 kW y a 210 V.  
ET 3: Consumo promedio inferior a 600 kWh y menor a 10 kW y a 210 V.  
ET 4: Consumo promedio inferior a 800 kWh y menor a 10 kW y a 210 V.  
ET 5: Consumo promedio inferior a 1000 kWh y menor a 10 kW y a 210 V.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TÁRIFAS (ET):  
ET 1: Consumo menor o igual a 350 kWh. Sin recargo.  
ET 2: Consumo superior a 350 kWh y menor a 450 kWh. Recargo: 0,81% (Básico).  
ET 3: Consumo superior a 450 kWh y menor a 550 kWh. Recargo: 1,62% (Básico).  
ET 4: Consumo superior a 550 kWh y menor a 650 kWh. Recargo: 2,43% (Básico).  
ET 5: Consumo superior a 650 kWh y menor a 800 kWh. Recargo: 2,83% (Básico).



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 aplican la Estratificación Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir el 01-Julio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 1ET de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 841 del 2022 y N° 257 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES**

Categoría	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerroros		Corro Nueva		Collina		Coconchal		Estación Central		Huachuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grangeja		La Reina		Las Condes		Lo Espejo		Lo Barnechea		Lo Prado		Nucul		
					\$ 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)	AT	AT_S	T1-76	Cargo fee mensual Cargo por servicio público (No se recupera recargo FEF según ramo de consumo)	(\$MWh)	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320	670.857	798.320
					(\$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
Cargos de Transporte	AT	AT_S	T1-76	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zona sistema C Cargo transmisión zona sistema D Cargo transmisión dedicado Transporte de electricidad (2)	(\$MWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171
					(\$kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Cargo por energía (3)	AT	AT_S	T1-10	Cargo por energía Cargo por compras de potencia	(\$MWh)	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959	75.546	89.959
					(\$kWh)	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460	7338.227	8732.460
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT	AT_S	T1-10	Cargo por demanda máxima de potencia Cada hora de punta, en su componente de distribución	(\$MVAh)	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110	263.958	314.110
					(\$kVAh)	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980	448.723	533.980
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT	AT_S	T1-10	Cargo por demanda máxima de potencia Cada hora de punta, en su componente de distribución	(\$MVAh)	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920	293.139	353.920
					(\$kVAh)	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710	492.193	585.710
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT	AT_S	T1-10	Cargo por demanda máxima de potencia Cada hora de punta, en su componente de distribución	(\$MVAh)	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630	1383.273	1648.630
					(\$kVAh)	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929	2443.939	2909.929
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT	AT_S	T1-10	Cargo por demanda máxima de potencia Cada hora de punta, en su componente de distribución	(\$MVAh)	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710	1415.689	1722.710
					(\$kVAh)	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260	2515.345	2993.260

**(\*) TOL TARIFA TRAT3**  
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) y deberá seleccionarse para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)  
BT: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea  
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea  
BT-S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta y baja tensión

TRAMO EQUIVALENTA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)  
T1-76: Consumo promedio al año anterior mayor a 250 kWh y menor a 320 kWh  
T1-10: Consumo promedio al año anterior mayor a 320 kWh y menor a 400 kWh  
T1-5: Consumo promedio al año anterior mayor a 400 kWh y menor a 500 kWh  
T1-3: Consumo promedio al año anterior mayor a 500 kWh y menor a 600 kWh  
T1-2: Consumo promedio al año anterior mayor a 600 kWh y menor a 800 kWh  
T1-1: Consumo promedio al año anterior mayor a 800 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)  
Fondo menor o igual a 350 kWh  
Fondo mayor a 350 kWh y menor a 400 kWh  
Fondo mayor a 400 kWh y menor a 500 kWh  
Fondo mayor a 500 kWh y menor a 600 kWh  
Fondo mayor a 600 kWh y menor a 800 kWh  
Fondo mayor a 800 kWh

RECAIGO DE SERVICIO PUBLICO (RSP)  
Recargo 0,811 (\$MWh)  
Recargo 1,822 (\$MWh)  
Recargo 2,555 (\$MWh)  
Recargo 2,839 (\$MWh)



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 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 de 01 julio 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° 267 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decuento Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Curro Nuvia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Includes rows for Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decuento Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Curro Nuvia, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TIBBI, TIBBI, Vitacura. Includes rows for Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

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 de 01 julio 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° 267 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT4.2

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decuento Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Curro Nuvia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Includes rows for Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decuento Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Curro Nuvia, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TIBBI, TIBBI, Vitacura. Includes rows for 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) eligiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT-AB: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión subterránea
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en aire y a baja tensión

(\*\*) Tarifas según la instalación por parte de RED para definición de terminales y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución que 15 minutos de consumo superior a 200 kWh/mes.
Consumo menor a 200 kWh/mes.
Consumo menor a 500 y menor o igual a 1000 kWh/mes.
Consumo mayor a 1000 y menor o igual a 2000 kWh/mes.
Consumo superior a 2000 kWh/mes.

(\*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) de acuerdo a Ley N° 17.472 del 2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022.
Consumo menor a 200 kWh/mes.
Consumo menor a 500 y menor o igual a 1000 kWh/mes.
Consumo mayor a 1000 y menor o igual a 2000 kWh/mes.
Consumo superior a 2000 kWh/mes.





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 01-07-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 941 del 2022 y N° 2567 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

### Tarifa BT6

#### TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

CARGO EN BOLETA/FACTURA		RED	ETR	CARGO DECRETOS TARIFARIO 11Y DE 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro 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	
BT_AA	BT_SA	BT_AS	BT_SS			\$ 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)		No Aplica		Cargo fijo mensual	(\$mes)	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530	382.798	455.530
		No Aplica		Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo)	(\$WWh)	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		No Aplica		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171
		No Aplica		Cargo transmisión nacional interconexión	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		No Aplica		Cargo transmisión zonal sistema C	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		No Aplica		Cargo transmisión zonal sistema D	(\$WWh)	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173
		No Aplica		Cargo transmisión dedicado	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
		No Aplica		Transporte de electricidad (2)	(\$WWh)	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343
Cargo por energía (3)		No Aplica		Cargo por energía	(\$WWh)	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033	79.860	95.033
Cargos por potencia (4)		No Aplica		Cargo por compras de potencia	(\$W/Mw)	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000	7716.882	9183.000
		No Aplica		Cargo por demanda máxima de potencia	(\$W/Mw)	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410	3616.311	4303.410
		No Aplica		Peña en horas de punta, en su componente de distribución	(\$W/Mw)	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	2559.700	2029.227	
		No Aplica		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$W/Mw)	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340	2918.773	3473.340
		No Aplica		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$W/Mw)	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720	381.613	4547.720
		No Aplica		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$W/Mw)	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760	3757.782	4471.760

(\*) TOTAL TARIFA BT6

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION 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\_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 CONEXION DEL CLIENTE (RED)  
N°41.0022  
Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo  
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,81 (\$/WWh)  
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,82 (\$/WWh)  
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,53 (\$/WWh)  
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,83 (\$/WWh)

Tarifa según a información por parte de SEC para definición de términos y especificas que deben 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-julio-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 Exenta N°941 del 2022 y N°267 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

				Cerritos		Corro 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			
RED	ETR	CARGO DECENTO TARIFFARIO 11Y 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	\$ Neto	\$ IVA		
AT_A	AT_S	Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810	542.697	645.810		
AT_A	AT_S	Cargos de Transporte	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171		
AT_A	AT_S	Cargos por energía (3)	No Aplica	Cargo por energía	(\$kWh)	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900
AT_A	AT_S	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kWmes)	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620

**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-julio-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 Exenta N°941 del 2022 y N°267 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

				Maipo		Riñosa		Pedro Aguirre Cerda		Petaleros		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura			
RED	ETR	CARGO DECENTO TARIFFARIO 11Y 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				
AT_A	AT_S	Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340	669.193	796.340		
AT_A	AT_S	Cargos de Transporte	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171		
AT_A	AT_S	Cargos por energía (3)	No Aplica	Cargo por energía	(\$kWh)	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900	75.546	89.900
AT_A	AT_S	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$kWmes)	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620	1932.454	1942.620

(\*) **TODAS LAS TARIFAS AT 1.1 Y AT 4.2**  
 Se obtiene sumando en (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE  
 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 aplica a instalaciones por parte de ISEC para adicciones de terminales y en algunos casos cumplir sistemas de medida de energía con resolución más de 15 minutos o inferior.**  
 (\*\*\*) **FORNDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFFAS (FET)**, acorde a Ley N°14.720/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°941/2022  
 Consumo menor a 350 y mayor 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 2,539 (\$kWh)  
 Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,539 (\$kWh)





### Tarifa AT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-julio-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 224 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°41 del 2022 y N°257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns for Tarifa AT.4.3, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and various regional price points (Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal) for different services and energy types.

### 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 de 01-julio-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 224 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°41 del 2022 y N°257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



### Tarifa AT5

Table with columns for Tarifa AT5, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and various regional price points (Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal) for different services and energy types.

### (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) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

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

AT. A. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión.  
AT. B. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.  
AT. C. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.  
AT. D. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión.  
AT. E. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión.

Consumo menor o igual a 350 kWh. Sin recargo  
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh. Recargo: 0,81 (\$ kWh)  
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1.000 kWh. Recargo: 1,62 (\$ kWh)  
Consumo superior a 1000 y menor o igual a 2.000 kWh. Recargo: 2,35 (\$ kWh)  
Consumo superior a 2.000 kWh. Recargo: 2,35 (\$ 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-julio-2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

### Tarifa AT6

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, and various regional price columns (Cerritos, Corro Nueva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal).

Table with columns: Cargo por energía (3), Cargo por potencia (4), and Cargos por demanda máxima de potencia (5). Includes sub-rows for AT\_A, AT\_S, and AT\_T.

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, and various regional price columns (Majipo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Puñuelo, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TIBI, TIBI, Vitacura).

Table with columns: TARIFAS DE INYECCIÓN, UNIDAD, and various regional price columns (Cerritos, Corro Nueva, Colina, Conchalí, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal).

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 quincuagésimo, 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).

### (\*) TIPO TARIFA AT6

Se otorga suministro en (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para los valores que el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) AT\_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión AT\_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET): acceso a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CN E N°41.0022 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 1,622 (\$/kWh) Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,535 (\$/kWh) Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 2,839 (\$/kWh)



### Lo Barnechea \*

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, UNIDAD, and various regional price columns (BT1, 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, TRB51, TRB52, TRB53, TRB54, TRB55, TRB56, TRB57, TRB58, TRB59, TRB60, TRB61, TRB62, TRB63, TRB64, TRB65, TRB66, TRB67, TRB68, TRB69, TRB70, TRB71, TRB72, TRB73, TRB74, TRB75, TRB76, TRB77, TRB78, TRB79, TRB80, TRB81, TRB82, TRB83, TRB84, TRB85, TRB86, TRB87, TRB88, TRB89, TRB90, TRB91, TRB92, TRB93, TRB94, TRB95, TRB96, TRB97, TRB98, TRB99, TRB100).

Table with columns: Cargo en Bóveda/Factura, UNIDAD, and various regional price columns (ATS, 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, TRB51, TRB52, TRB53, TRB54, TRB55, TRB56, TRB57, TRB58, TRB59, TRB60, TRB61, TRB62, TRB63, TRB64, TRB65, TRB66, TRB67, TRB68, TRB69, TRB70, TRB71, TRB72, TRB73, TRB74, TRB75, TRB76, TRB77, TRB78, TRB79, TRB80, TRB81, TRB82, TRB83, TRB84, TRB85, TRB86, TRB87, TRB88, TRB89, TRB90, TRB91, TRB92, TRB93, TRB94, TRB95, TRB96, TRB97, TRB98, TRB99, TRB100).

TARIFAS DE INYECCIÓN UNIDAD: Lo Barnechea, 85,566, 84,720. FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET): acceso a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CN E N°41.0022. 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 1,622 (\$/kWh). Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo 2,535 (\$/kWh). Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo 2,839 (\$/kWh).