

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 El Distribuidor Chile S.A. a los suministros residenciales que reguló de previo, a partir de 1º de enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 217 de 1973 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT1

		Mapo		Riñosa		Paño Argento Cajas		Pudahuel		Provincias		Doutcure		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		THH1		THH		Viscusa	
UBO	ETN	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA	1 Neta	1 IVA		
Carga en Bombas/Actos																																	
BT-AA BT-BA BT-BS	11-76	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2014																															
		Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET según letras de conexión)																															
Cargos de Transporte																																	
BT-AA BT-BA BT-BS	11-76	Cargo por uso de sistema de transmisión																															
		Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET según letras de conexión)																															
Cargo por energía (3)																																	
Cargo por potencia (4)																																	
Cargo por potencia base (5)																																	
TOTAL TARIFA BASE BT1s																																	
TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece:																																	

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 T1: Cliente que suministra desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT-BA: Cliente que suministra desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
 BT-BS: Cliente que suministra desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
 T2: Cliente que suministra desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO ELECTRICIDAD TARIFA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio inferior a 200 kWh/m.
 T2: Consumo promedio inferior a 200 kWh/m y menor a igual a 210 kWh/m.
 T3: Consumo promedio inferior a 200 kWh/m y menor a igual a 230 kWh/m.
 T4: Consumo promedio inferior a 200 kWh/m y menor a igual a 250 kWh/m.
 T5: Consumo promedio inferior a 200 kWh/m y menor a igual a 270 kWh/m.
 T6: Consumo promedio inferior a 200 kWh/m y menor a igual a 290 kWh/m.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2023
 Consumo superior a 350 y menor a igual a 500 kWh/m. Recargo: 0,852 (\$/kWh).
 Consumo superior a 500 y menor a igual a 700 kWh/m. Recargo: 1,017 (\$/kWh).
 Consumo superior a 700 y menor a igual a 1000 kWh/m. Recargo: 2,062 (\$/kWh).
 Consumo superior a 1000 y menor a igual a 2000 kWh/m. Recargo: 2,880 (\$/kWh).
 Consumo superior a 2000 kWh/m. Recargo: 3,880 (\$/kWh).



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Bóveda/Tarifa			Cerrojos		Corro Neiva		Colina		Conchali		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucali		
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		
Administración del servicio (1)			(\$Mwh)	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680
Cargos de Transporte			(\$Mwh)	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900	0,750	0,900		
Cargo por energía (3)			(\$Mwh)	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954	72,852	86,954
Cargos por potencia (4)			(\$MVAh)	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100	7710,244	9175,100
Cargo por demanda máxima de potencia (5)			(\$MVAh)	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720	5111,100	6141,720

(*) TOTAL TARIFA TRBT
 Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED y el TIPO DE CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTARIO TARIFARIA (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 A: Cliente conectado directamente a la red de alta tensión subterránea y a baja tensión
 B: Cliente conectado directamente a la red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
 C: Cliente conectado directamente a la red de alta tensión aérea y a baja tensión subterránea
 D: Cliente conectado directamente a la red de alta tensión aérea y a baja tensión aérea
 E: Cliente conectado directamente a la red de alta tensión subterránea y a baja tensión aérea
 F: Cliente conectado directamente a la red de alta tensión aérea y a baja tensión aérea

TRAMO EQUIVALENTARIO TARIFARIA (ETR)
 1: Consumo promedio del anterior mayor a 200 MVAh y menor a igual a 210 MVAh
 2: Consumo promedio del anterior mayor a 150 MVAh y menor a igual a 200 MVAh
 3: Consumo promedio del anterior mayor a 100 MVAh y menor a igual a 150 MVAh
 4: Consumo promedio del anterior mayor a 50 MVAh y menor a igual a 100 MVAh
 5: Consumo promedio del anterior mayor a 25 MVAh y menor a igual a 50 MVAh
 6: Consumo promedio del anterior mayor a 10 MVAh y menor a igual a 25 MVAh
 7: Consumo promedio del anterior mayor a 5 MVAh y menor a igual a 10 MVAh
 8: Consumo promedio del anterior mayor a 2 MVAh y menor a igual a 5 MVAh
 9: Consumo promedio del anterior mayor a 1 MVAh y menor a igual a 2 MVAh
 10: Consumo promedio del anterior mayor a 0,5 MVAh y menor a igual a 1 MVAh
 11: Consumo promedio del anterior mayor a 0,25 MVAh y menor a igual a 0,5 MVAh
 12: Consumo promedio del anterior mayor a 0,1 MVAh y menor a igual a 0,25 MVAh
 13: Consumo promedio del anterior mayor a 0,05 MVAh y menor a igual a 0,1 MVAh
 14: Consumo promedio del anterior mayor a 0,025 MVAh y menor a igual a 0,05 MVAh
 15: Consumo promedio del anterior mayor a 0,01 MVAh y menor a igual a 0,025 MVAh
 16: Consumo promedio del anterior mayor a 0,005 MVAh y menor a igual a 0,01 MVAh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, 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-enero-2024. Las posiciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 18T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excm N°665 del 2023 y N°264 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

			TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES																																			
			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			
REG	ETR	Cargo Decuento Tarifario 11T de 2016	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	BT-AA	11-76	Cargo por mensualización	(\$ kWh)	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180	682.235	81.180
	BT-BA		Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según tema de consumo)	(\$ kWh)	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000
	BT-BS		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$ kWh)	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735
Cargos de Transporte	BT-AA	11-76	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$ kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	BT-BA		Cargo transmisión zona sistema C	(\$ kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	BT-BS		Cargo transmisión zona sistema D	(\$ kWh)	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794
Cargo por energía (3)	BT-AA	11-76	Cargo por energía	(\$ kWh)	72.852	86.694	72.852	86.713	72.852	86.696	72.848	86.695	72.844	86.694	72.848	86.641	72.828	86.655	72.832	86.647	72.844	86.678	72.847	86.688	72.845	86.685	72.844	86.687	72.813	86.647	72.811	86.669	72.854	86.696	72.858	86.702	72.851	86.693
	BT-BA		Cargo por compras de potencia	(\$ kWh)	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100
	BT-BS		Cargo por demanda máxima de potencia	(\$ kWh)	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA	11-76	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$ kWh)	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130
	BT-BA		Cargo por demanda máxima de potencia	(\$ kWh)	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540	3105.498	3695.540		
	BT-BS		Cargo por demanda máxima de potencia	(\$ kWh)	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130	4240.886	5108.130

(*) TOTAL TARIFA TRBT2
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 (ETR) al que pertenece

BT-AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a alta tensión
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (REG)
1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
3: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
4: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
5: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
6: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
7: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
8: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
9: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
10: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
11: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
12: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
13: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
14: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
15: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
16: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
17: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
18: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
19: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
20: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh

TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
3: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
4: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
5: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
6: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
7: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
8: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
9: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
10: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
11: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
12: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
13: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
14: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
15: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
16: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
17: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
18: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
19: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
20: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETR2)
1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
3: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
4: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
5: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
6: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
7: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
8: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
9: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
10: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
11: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
12: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
13: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
14: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
15: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
16: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
17: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
18: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
19: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
20: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETR2)
1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
3: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
4: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
5: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
6: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
7: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
8: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
9: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
10: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
11: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
12: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
13: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
14: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
15: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
16: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
17: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
18: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
19: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
20: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETR2)
1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
3: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
4: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
5: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
6: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
7: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
8: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
9: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
10: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
11: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
12: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
13: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
14: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
15: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
16: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
17: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
18: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
19: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
20: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETR2)
1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
3: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
4: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
5: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
6: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
7: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
8: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
9: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
10: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
11: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
12: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
13: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
14: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
15: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
16: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
17: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
18: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh
19: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
20: Consumo promedio al año anterior mayor a igual a 200 kWh

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los sumiistros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 24 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

enel Tarifa TRAT1

Cargo en Boleas/Factura			Majipo		Ruñca		Pedro Aguirre Cerda		Petalón		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Vitacura			
REO	ETB	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					
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	T1-76	Cargo fijo mensual	(lines)	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960	552.067	666.960		
			Cargo por servicio público (no incorpora recargo PFT según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000		
			Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735		
AT_A AT_S	T1-76	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				
		Cargo transmisión zona sistema D	(\$/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				
		Cargo transmisión zona sistema D	(\$/kWh)	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794			
Transporte de electricidad (2)			(\$/kWh)	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528	10.528	12.528			
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	T1-76	Cargo por energía	(\$/kWh)	68.985	82.592	68.928	82.024	68.977	82.083	68.982	82.089	68.874	81.960	68.967	82.071	68.971	82.076	68.923	82.018	68.931	82.028	64.909	77.242	68.953	82.054	68.932	82.029	68.976	82.082	68.883	81.947	62.709	74.624	61.908	73.671	68.917	82.011
				Cargo por compras de potencia	(\$/kWh)	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	18.181	21.635	
Cargo por potencia base (5)	AT_A AT_S	T1-76	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158	8.175	9.158				
				Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199	0.175	0.199			
				Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	6.300	7.159	

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 EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) a que pertenece.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
 BT_AB: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
 BT_SB: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

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

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°565/2023.

Consumo menor o igual a 350 kWh: - Sin recargo.
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 400 kWh: Recargo: 0,85% (\$ kWh)
 Consumo mayor a 400 y menor o igual a 500 kWh: Recargo: 1,57% (\$ kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 600 kWh: Recargo: 2,46% (\$ kWh)
 Consumo Superior a 600 kWh: Recargo: 3,86% (\$ kWh)

ener
Tarifa TRAT

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 usuarias comerciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Enero 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución EN0565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

				TARIFAS DE ADMINISTRACIÓN DE BOMBAS ESTACIONADAS A USUARIOS RESIDENCIALES																																	
				Centros		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huachurabamba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Las Condes		Los Barcheminas		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
RED	ETR	Código Decreto Tarifario 111 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		
Administración del Servicio (1)	AT / A / S	T-16	Cargo fijo mensual (€mes)	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680	388,807	462,680
			Cargo por servicio público (No respaldar recargo FEET según ramo de consumo) (€kWh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000
Cargos de Transporte	AT / A / S	T-16	Carga por uso de sistema de transmisión (€kWh)	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736
			Carga transmisión nacional interconexión (€kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Cargos por demanda máxima de potencia	AT / A / S	T-16	Carga por servicio público (No respaldar recargo FEET 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	
			Carga transmisión sistema zona (€kWh)	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734
Cargos por energía (3)	AT / A / S	T-10	Carga por energía (€kWh)	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024	68,974	82,024
			Carga por compras de potencia (€kWh)	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630	7337,504	8731,630
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT / A / S	T-16	Carga por demanda máxima de potencia (€kWh)	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960	275,927	327,960
			Carga por demanda máxima de potencia (€kWh)	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520	486,511	587,520

(*) TOTAL TARIFA TRAT
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE BOMBAS ESTACIONADAS (ETL) que pertenece

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

TIPO DE BOMBAS ESTACIONADAS (ETL)
BT: S.A. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
BT: S.A. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
BT: S.A. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT: S.A. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE BOMBAS ESTACIONADAS (ETL)
BT: S.A. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
BT: S.A. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
BT: S.A. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT: S.A. 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 aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución EN065 del 2023 y N°624 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGÉTICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	Centros		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Los Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul		
			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
			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
Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	CARGO DECENTRO TARIFFARIO 11Y DE 2016																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
Administración del servicio (1)	AT	S	CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
Cargos de Transporte	AT	S	CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
CARGO POR ENERGÍA (3)	AT	S	CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
Cargos por potencia (4)	AT	S	CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
CARGOS POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (5)	AT	S	CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
CARGO EN BOLETA/FACTURA	RED	ETR	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Recoleta		San Antonio		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura						
			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				
Administración del servicio (1)	AT	S	CARGO DECENTRO TARIFFARIO 11Y DE 2016																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
Cargos de Transporte	AT	S	CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
CARGO POR ENERGÍA (3)	AT	S	CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
Cargos por potencia (4)	AT	S	CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
CARGOS POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (5)	AT	S	CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		
			CARGO POR SERVICIO PUNTO (No incorpora recargo FEE según ramo de consumo)																																		

(*) **TOTAL TARIFA TRAT**
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) y debe seleccionarse para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO ENERGÉTICO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

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

TRAMO ENERGÉTICO RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio al año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
T2: Consumo promedio al año anterior mayor a 150 kWh y menor a igual a 200 kWh
T3: Consumo promedio al año anterior mayor a 100 kWh y menor a igual a 150 kWh
T4: Consumo promedio al año anterior mayor a 50 kWh y menor a igual a 100 kWh
T5: Consumo promedio al año anterior mayor a 25 kWh y menor a igual a 50 kWh
T6: Consumo promedio al año anterior mayor a 2 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFFAS (FEE) de acuerdo a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento y Resolución EN065 del 2023 del Ministerio de Energía y Fomento
FEE: Fondo de Estabilización de Tarifas (FEE) de acuerdo a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento y Resolución EN065 del 2023 del Ministerio de Energía y Fomento
FEE: Fondo de Estabilización de Tarifas (FEE) de acuerdo a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento y Resolución EN065 del 2023 del Ministerio de Energía y Fomento



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 precios, a partir del 01-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución EN056 del 2023 y N°624 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Cargas por servicio público, Cargas por potencia, Cargas por demanda máxima de potencia, and Cargas por demanda máxima de potencia (5). Rows include: Administración del servicio (1), Cargas de Transporte, Carga por energía (3), Cargas por potencia (4), and Cargas por demanda máxima de potencia (5). Each row contains a grid of values for different regions and service types.

(*) TOTAL TARIFA TRAT3. Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) y debe seleccionarse para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
TRAMO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh. Sin recargo
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 150 kWh y menor a igual a 210 kWh. Sin recargo
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 100 kWh y menor a igual a 210 kWh. Sin recargo
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 50 kWh y menor a igual a 210 kWh. Sin recargo
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 20 kWh y menor a igual a 210 kWh. Sin recargo
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 2 kWh y menor a igual a 210 kWh. Sin recargo

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFFAS (FET)
F1: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
F2: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
F3: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
F4: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
F5: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
F6: 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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 10T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 de 2023 y N°54 de 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa BT2

Cargo en Boleta/Factura			Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA		
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Aplica	Cargo fijo mensual Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según tanto de consumo)	(\$/mes)	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960		
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexion Cargo transmisión zona sistema C Cargo transmisión dedicado	(\$/kW/h)	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735		
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia Transporte de electricidad (2)	(\$/kW/mes)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kW/h)	72,852	86,694	72,873	86,719	72,829	86,668	72,845	86,685	72,844	86,684	72,808	86,641	72,828	86,665	72,832	86,670	72,864	86,708	72,847	86,688	72,845	86,685	72,846	86,687	72,813	86,647	72,811	86,669	72,854	86,696	72,858	86,701	72,851	86,693

enel Tarifa BT3

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-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 10T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 de 2023 y N°54 de 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boleta/Factura			Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA	§ Neto	§ IVA				
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Aplica	Cargo fijo mensual Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según tanto de consumo)	(\$/mes)	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470	681.067	810,470		
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexion Cargo transmisión zona sistema C Cargo transmisión dedicado	(\$/kW/h)	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735		
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia Transporte de electricidad (2)	(\$/kW/mes)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			
BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kW/h)	72,852	86,694	72,873	86,719	72,829	86,668	72,845	86,685	72,844	86,684	72,808	86,641	72,828	86,665	72,832	86,670	72,864	86,708	72,847	86,688	72,845	86,685	72,846	86,687	72,813	86,647	72,811	86,669	72,854	86,696	72,858	86,701	72,851	86,693

NOTA: EN EL CASO DE SER CLIENTE DE TIPO DE CONEXIÓN (2), 3) Y 4) EL CLIENTE DEBE SELECCIONAR LA OPCIÓN DE TIPO DE CONEXIÓN QUE CORRESPONDE A SU TIPO DE CONSUMO. EN EL CASO DE SER CLIENTE DE TIPO DE CONEXIÓN (2), 3) Y 4) EL CLIENTE DEBE SELECCIONAR LA OPCIÓN DE TIPO DE CONEXIÓN QUE CORRESPONDE A SU TIPO DE CONSUMO.

BT-AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a la baja tensión.
 BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y a la baja tensión aérea.
 BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y a la baja tensión subterránea.
 BT-SS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

2) Fijas de conexión (2), 3) y 4) EN EL CASO DE SER CLIENTE DE TIPO DE CONEXIÓN (2), 3) Y 4) EL CLIENTE DEBE SELECCIONAR LA OPCIÓN DE TIPO DE CONEXIÓN QUE CORRESPONDE A SU TIPO DE CONSUMO.

3) Fijas de conexión (3) y 4) EN EL CASO DE SER CLIENTE DE TIPO DE CONEXIÓN (2), 3) Y 4) EL CLIENTE DEBE SELECCIONAR LA OPCIÓN DE TIPO DE CONEXIÓN QUE CORRESPONDE A SU TIPO DE CONSUMO.

4) Fijas de conexión (4) y 5) EN EL CASO DE SER CLIENTE DE TIPO DE CONEXIÓN (2), 3) Y 4) EL CLIENTE DEBE SELECCIONAR LA OPCIÓN DE TIPO DE CONEXIÓN QUE CORRESPONDE A SU TIPO DE CONSUMO.

Tarifa BT 4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-enero-2024. 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°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargo 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 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-enero-2024. 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°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargo 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 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-enero-2024. 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°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT4.2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-enero-2024. 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°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargo por energía (3).

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA, \$ Neto, \$ IVA. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargo 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- AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT- SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
BT- BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
BT- SB: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

*[Faltas según a instalación por parte de RED para definición de terminales y generación que deben cumplir acuerdo de medida de energía y potencia con resolución con 15 minutos de consumo mayor a 2000 kWh / día.
Consumo menor a 2000 kWh / día.
Consumo mayor a 2000 kWh / día y menor al igual a 10000 kWh / día.
Consumo superior a 10000 kWh / día.
Consumo Superior a 10000 kWh / día. Recargo 2,982 (\$ kWh)

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FE):
Consumo menor a 2000 kWh / día.
Consumo mayor a 2000 kWh / día y menor al igual a 10000 kWh / día.
Consumo superior a 10000 kWh / día.
Consumo Superior a 10000 kWh / día. Recargo 2,982 (\$ kWh)

enel Tarifa BT4.3

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 aplica Enel Distribución Chile S.A. a los suscriptores sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 10T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°724 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

CERRITOS	Cerro Negro		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860
Cargos de Transporte	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	72,852	86,694	72,873	86,719	72,829	86,666	72,845	86,685	72,844	86,684	72,808	86,661	72,828	86,665	72,832	86,670	72,864	86,708	72,847	86,688	72,845	86,685	72,846	86,687	72,811	86,647	72,851	86,667	72,858	86,670	72,851	86,663

CERRITOS	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cera		Petalouna		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura	
	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860
Cargos de Transporte	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	72,852	86,694	72,873	86,719	72,829	86,666	72,845	86,685	72,844	86,684	72,808	86,661	72,828	86,665	72,832	86,670	72,864	86,708	72,847	86,688	72,845	86,685	72,846	86,687	72,811	86,647	72,851	86,667	72,858	86,670	72,851	86,663

enel Tarifa BT5

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 Enel Distribución Chile S.A. a los suscriptores sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 10T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°724 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

CERRITOS	Cerro Negro		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860
Cargos de Transporte	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	72,852	86,694	72,873	86,719	72,829	86,666	72,845	86,685	72,844	86,684	72,808	86,661	72,828	86,665	72,832	86,670	72,864	86,708	72,847	86,688	72,845	86,685	72,846	86,687	72,811	86,647	72,851	86,667	72,858	86,670	72,851	86,663

CERRITOS	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cera		Petalouna		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura	
	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860	682,235	811,860
Cargos de Transporte	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	72,852	86,694	72,873	86,719	72,829	86,666	72,845	86,685	72,844	86,684	72,808	86,661	72,828	86,665	72,832	86,670	72,864	86,708	72,847	86,688	72,845	86,685	72,846	86,687	72,811	86,647	72,851	86,667	72,858	86,670	72,851	86,663

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

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

ENEL: Empresa Nacional de Energía Eléctrica (Sociedad Anónima de Capital Abierto)
 BT-AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT-SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión aérea
 BT-BA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
 BT-BS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 FONDO DE REGULACIÓN DE PRECIOS (FRP): Fondo de Regulación de Precios de Energía y Resolución Exenta CNF N°565/2023
 Consumo menor o igual a 150 kWh/mes: Sin recargo
 Consumo mayor a 150 y menor o igual a 500 kWh/mes: Recargo 0,852 (\$/kWh)
 Consumo superior a 500 y menor o igual a 1.000 kWh/mes: Recargo 1,917 (\$/kWh)
 Consumo superior a 1.000 y menor o igual a 5.000 kWh/mes: Recargo 2,862 (\$/kWh)
 Consumo superior a 5.000 kWh/mes: Recargo 2,862 (\$/kWh)



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-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 10T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°566 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Cargo en Boleta/Factura			Cerritos		Corro Vieja		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680	388.807	462.680
		Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo)	(\$kWh)	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000	0.750	0.000
Cargos de Transporte	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735	4.819	5.735		
		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		
		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		
		Cargo transmisión zonal sistema D	(\$kWh)	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794	5.709	6.794		
Cargos por energía (3)	No Aplica	Cargo por energía	(\$kWh)	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674	72.862	86.674		
		Cargo por compras de potencia	(\$kW)	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100	7710.244	9175.100		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de distribución	(\$kWmes)	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010	384.185	457.010		
		Cargo por demanda máxima de potencia en horas de punta, en su componente de transmisión	(\$kWmes)	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440	4365.078	5184.440		
		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$kWmes)	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080	3170.655	3773.080		
		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de transmisión	(\$kWmes)	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020	3129.429	3724.020		
		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$kWmes)	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780	4098.134	4876.780		

(*) TOTAL TARIFA B76

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
 BT_AA Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT_SA Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT_BS 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

FORMA DE ESTABLECIMIENTO DE TARIFAS (FET)
 N°666/2023
 Consumo menor a 300 y mayor o igual a 300 kWh : Sin recargo
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,82 (\$kWh)
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,817 (\$kWh)
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,662 (\$kWh)
 Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 3,982 (\$kWh)

(**) Se aplica según a indicación 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.

enel Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal						
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960	552.067	656.960		
				Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000
				Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
				Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734		
Cargos por potencia contratada (4)	AT_A	AT_S	No Aplica	Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528		
				Cargo por energía	(\$/kWh)	68,870	82,074	68,889	82,087	68,947	82,047	68,982	82,056	68,961	82,064	68,927	82,023	68,946	82,046	68,950	82,051	68,961	82,067	68,965	82,068	68,962	82,065	68,963	82,066	68,932	82,029	68,949	82,049	68,971	82,075	68,975	82,080	68,968	82,072				
				Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$/kW)	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9314,328	11084,056	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580

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 aplican Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°24 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

Cargos en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal				
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470	681.087	810.470		
				Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000
				Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735	4,819	5,735
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734	5,709	6,734
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	AT_S	No Aplica	Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528	10,528	12,528
				Cargo por energía	(\$/kWh)	68,870	82,074	68,889	82,087	68,947	82,047	68,982	82,056	68,961	82,064	68,927	82,023	68,946	82,046	68,950	82,051	68,961	82,067	68,965	82,068	68,962	82,065	68,963	82,066	68,932	82,029	68,949	82,049	68,971	82,075	68,975	82,080	68,968	82,072		
				Cargo por demanda máxima de potencia está presente en punta	(\$/kW)	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9314,328	11084,056	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580	9382,840	11165,580

(*) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

AT_A: Cliente con suministro desde una red aérea en alta tensión

AT_S: Cliente con suministro desde una red subterránea en alta tensión

Los tarifas aplica a instalaciones por parte de BEC para definición de minutos y exigencias que deben cumplir suministros de media de energía y potencia con requisitos cada 15 minutos de inferior.

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según Ley N°214720/202 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CEN N°565/2023.

Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh)

Consumo mayor a 500 y menor o igual a 600 kWh - Recargo: 1,917 (\$/kWh)

Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo: 2,262 (\$/kWh)

Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo: 3,982 (\$/kWh)

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-enero-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024 y 16T de 2021, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°24 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa AT6

Table with columns: Cerritos, Corro Neva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huacharara, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. It contains detailed rates for administration, transport, energy, and potential across various service areas.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en el 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 por 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. Sujeto en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 565 del 2023.

(*) TIPO TARIFAS AT6
Se otorga sueldos (1), (2), (3), (4) y (5) de acuerdo a las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección.

Lo Barnechea *

Table with columns: BTP, TBTP1, TBTP2, TRAT1, TRAT2, TRAT3, BT2, BT3, BT41, BT42, BT43, BT5, AT2, AT3, AT4, AT42, AT43. It contains detailed rates for administration, transport, energy, and potential for Lo Barnechea.