

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 ENTE Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-mayo-2024. Las copiones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 2147 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°561 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

**enel Tarifa BT1**

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

CARGO	REO	ETR	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Coquehuil		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barmuecha		Lo Espejo		Lo Prado		Maipú		
				\$ 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
CARGO en Bodega/Factora	BT-AA	BT-BA	1-T1-76	Carga por servicio público (No incorpora recargo FET según Tramo de Consumo)	(Esmes)	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	
	BT-AB	BT-BS			(\$ 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	
Cargos de Transporte	BT-AA	BT-BA	1-T1-76	Carga por uso de sistema de transmisión	(Esmes)	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	4.818	5.738	
	BT-AB	BT-BS			(Esmes)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
	BT-AB	BT-BS			(Esmes)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	BT-AB	BT-BS			(Esmes)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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)				(\$ 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
CARGO por energía (3)				(\$ kWh)	79.792	94.952	79.813	94.977	79.765	94.920	79.782	94.941	79.782	94.940	79.741	94.882	79.755	94.900	79.768	94.924	79.804	94.967	79.785	94.944	79.782	94.941	79.784	94.943	79.747	94.899	79.768	94.924	79.792	94.952	79.797	94.958	79.789	94.949
CARGO por potencia (4)				(\$ kWh)	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723
CARGO por potencia base (5)				(\$ kWh)	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723	19.095	22.723
Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE SERVIDIO TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece.																																						

**\*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET),** acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°561/2023.  
 Consumo menor a 300 kWh - Recargo: 3,91% (BAMR)  
 Consumo mayor a 300 y menor a 500 kWh - Recargo: 0,85% (BAMV)  
 Consumo mayor a 500 y menor a 1000 kWh - Recargo: 1,91% (BAMR)  
 Consumo superior a 1000 y menor a 2000 kWh - Recargo: 2,96% (BAMV)  
 Consumo superior a 2000 kWh - Recargo: 3,91% (BAMR)

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados eléctricos, a regulación de precios, a partir de 01 de mayo del 2024. Las usos tarifarios y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 217 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023 y N°424 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



		Mapa		Riñosa		Padre Aguirre Cactus		Petaleros		Provincias		Puduelmo		Doutoure		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHH		TTH		Viscusa				
SECTOR	ETIQUETA	UNIDAD	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	1 Neta	1 IVA				
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-BA BT-BS	11-716	Cargo por servicio público (no incorpora recargo FET - según letras de cobertura)	(\$/Wh)	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	(\$/Wh)	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736	4,819	0,736
Cargos de Transporte	BT-AA BT-BA BT-BS	11-716	Cargo de transmisión nacional interconexión	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 nacional sistema D	(\$/Wh)	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736	5,709	0,736
Cargos de energía (3)	BT-AA BT-BA BT-BS	11-716	Cargo por energía	(\$/Wh)	79,868	94,972	79,742	94,863	79,800	94,902	79,807	94,910	79,800	94,899	79,789	94,940	79,793	94,964	79,737	94,887	79,746	94,898	75,093	89,361	79,772	94,909	79,747	94,899	79,790	94,961	79,687	94,804	72,549	86,333	71,621	85,229	79,730	94,879
			Cargo por compras de potencia	(\$/Wh)	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723	19,095	22,723
Cargos de potencia base (4)	BT-AA BT-BA BT-BS	11-716	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/Wh)	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544	19,845	22,544
			Cargos de potencia base en su componente de distribución	(\$/Wh)	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126	22,795	27,126

**TOTAL TARIFA BASE BT1a**  
Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVAD TARIFARIA RESIDENCIAL. (ETR) al que pertenece.

**TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)**  
T1: IAA: Clientes que suministrados desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
T2: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.  
T3: IAA: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.  
T4: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea en alta y baja tensión.  
T5: Clientes que suministrados desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

**TRAMO EQUIVAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)**  
T1: Consumo promedio alto anterior mayor a 230 kWh y menor a 210 kWh.  
T2: Consumo promedio alto anterior mayor a 210 kWh y menor a 210 kWh.  
T3: Consumo promedio alto anterior mayor a 210 kWh y menor a 210 kWh.  
T4: Consumo promedio alto anterior mayor a 230 kWh y menor a 230 kWh.  
T5: Consumo promedio alto anterior mayor a 230 kWh y menor a 230 kWh.  
T6: Consumo promedio alto anterior mayor a 240 kWh y menor a 240 kWh.

**\*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)** - según Ley N°21472022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2023  
T1: IAA: Clientes que suministrados desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
T2: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.  
T3: IAA: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.  
T4: Clientes que suministrados desde una red de alta tensión subterránea en alta y baja tensión.  
T5: Clientes que suministrados desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
T6: Consumo promedio alto anterior mayor a 240 kWh y menor a 240 kWh.



# Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Bóveda/Tarifa			Cerro Nevada		Colina		Conchali		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucali					
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y 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				
BT-SA	BT-SA	Administración del servicio (1)	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760				
BT-SA	BT-SA	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				
BT-SA	BT-SA	Cargo por energía (3)	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952	79.792	94.952		
BT-SA	BT-SA	Cargos por potencia (4)	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	7710.244	9175.100
BT-SA	BT-SA	Cargo por demanda máxima de potencia distribuida	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720

Cargo en Bóveda/Tarifa			Maipo		Nunua		Petro Aguirre Cerda		Petalofan		Previdencia		Postal		Quilicura		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura							
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11Y 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						
BT-SA	BT-SA	Administración del servicio (1)	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760	393.076	407.760		
BT-SA	BT-SA	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	0.000	0.000		
BT-SA	BT-SA	Cargo por energía (3)	79.808	94.972	79.742	94.883	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962	79.808	94.962
BT-SA	BT-SA	Cargos por potencia (4)	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	7710.244	9175.100
BT-SA	BT-SA	Cargo por demanda máxima de potencia distribuida	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720	5428.316	6459.720

### (\*) TERCERA TARIFA TRBT

Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) de la presente selección para ello los valores según el TIPO DE RED DEL CLIENTE y el TIPO DE SERVICIO DEL CLIENTE y el TRAMO ÚNICO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) que pertenece

### TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT-SA Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión  
 BT-SB Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión  
 BT-SM Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión  
 BT-SN Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión

### TIPO DE SERVICIO DEL CLIENTE (ETR)

ET-1 Consumo promedio anterior a marzo de 2010  
 ET-2 Consumo promedio anterior a marzo de 2010 y menor a 200 kWh  
 ET-3 Consumo promedio anterior a marzo de 2010 y menor a 200 kWh  
 ET-4 Consumo promedio anterior a marzo de 2010 y menor a 200 kWh  
 ET-5 Consumo promedio anterior a marzo de 2010 y menor a 200 kWh  
 ET-6 Consumo promedio anterior a marzo de 2010 y menor a 200 kWh

### FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE (FERT) según la Ley N° 21472/2012 del MEF

Consumo menor a 300 kWh - Sin recargo  
 Consumo mayor a 300 kWh y menor a 500 kWh - Recargo 0,85% (S\$ 100)  
 Consumo mayor a 500 kWh y menor a 1000 kWh - Recargo 1,91% (S\$ 200)  
 Consumo mayor a 1000 kWh y menor a 2000 kWh - Recargo 2,86% (S\$ 300)  
 Consumo mayor a 2000 kWh - Recargo 3,81% (S\$ 400)





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-mayo-2024. Las posiciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Economía y Resolución Excmo N° 965 del 2023 y N° 524 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns for Tarifa (REB, Cargas de Transporte, Carga por energía, Carga por potencia), Cuentas (Cero, Curvo Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huacharaca, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maipo), and various sub-tariff rates (Neto, IVA, \$ Neto, \$ IVA).

Table with columns for Tarifa (REB, Cargas de Transporte, Carga por energía, Carga por potencia), Cuentas (Maipo, Nunoa, Pedro Aguirre Cerda, Pehuelaban, Providencia, Postobón, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbbi, Tíbbi, Vitacura), and various sub-tariff rates (Neto, IVA, \$ Neto, \$ IVA).

(\*) TOTAL TARIFA TRBTS

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RTR)
BT: 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 baja tensión
BT-BA: 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 baja tensión

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TENSIONES (ET)
1: Consumo promedio anterior menor o igual a 200 kWh
2: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 20 kWh
3: Consumo promedio anterior mayor a 20 kWh y menor o igual a 2 kWh
4: Consumo promedio anterior mayor a 2 kWh y menor o igual a 100 kWh
5: Consumo promedio anterior mayor a 100 kWh y menor o igual a 5 kWh
6: Consumo promedio anterior mayor a 5 kWh y menor o igual a 2 kWh
7: Consumo promedio anterior mayor a 2 kWh y menor o igual a 1 kWh
8: Consumo promedio anterior mayor a 1 kWh y menor o igual a 500 kWh
9: Consumo promedio anterior mayor a 500 kWh y menor o igual a 2 kWh
10: Consumo promedio anterior mayor a 2 kWh y menor o igual a 1 kWh

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIO 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-mayo-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°524 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.



CARGO en Boletas/Factura	RED	ETR	CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cuentos		Carro Nueva		Collina		Conchalí		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/mes)	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180		
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/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		
Cargo por energía (3)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kWh)	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891
CARGO por potencia (4)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kW)	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	18.181	21.635	18.181	21.635
CARGO por potencia base (5)	AT_A	AT_S	T1-T6	(\$/kW)	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457	9.881	11.457
TOTAL TARIFA BASE TRAT1					(\$/kW)	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	104.000	123.620	

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

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

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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET): Ley N° 17.473/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2003.  
 Consumo menor o igual a 300 kWh - Sin recargo.  
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 400 kWh - Recargo: 0,852 (\$/kWh).  
 Consumo mayor a 400 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 1,917 (\$/kWh).  
 Consumo Superior a 500 kWh y menor o igual a 600 kWh - Recargo: 2,862 (\$/kWh).  
 Consumo Superior a 600 kWh - Recargo: 3,817 (\$/kWh).





De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarias residenciales que aplican el Régimen Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-Marzo-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 ENER N°665 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD RESIDENCIALES A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Cuentas (Unidad, \$ Neto, \$ IVA), Cargo Netos (Mensual, Uso de sistema de transmisión, etc.), and Cargas por potencia (Carga por compra de potencia, etc.). It includes sub-tables for Carga por energía, Cargas por potencia, and Cargas por demanda máxima de potencia.

(\*) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
Se obtiene sumando el número de distribución en alta y baja tensión.
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: SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea

TRAMO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL (RED)
1. Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh. Sin recargo
2. Consumo promedio año anterior mayor a 150 kWh y menor a igual a 200 kWh. Sin recargo
3. Consumo promedio año anterior mayor a 100 kWh y menor a igual a 150 kWh. Sin recargo
4. Consumo promedio año anterior mayor a 50 kWh y menor a igual a 100 kWh. Sin recargo
5. Consumo promedio año anterior mayor a 20 kWh y menor a igual a 50 kWh. Sin recargo

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
Este fondo se constituye con el 10% del excedente de los ingresos de distribución en alta y baja tensión, a partir de los ingresos de distribución en alta y baja tensión, a partir de los ingresos de distribución en alta y baja tensión, a partir de los ingresos de distribución 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 usuari@s residenciales que aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministro@s sometidos a regulación de precios, a partir de 01-Mayo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución EN065 del 2023 y R624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Cargas (Carga por servicio público, Transporte de electricidad, Cargas por energía, Cargas por potencia), and 34 regional sub-tariffs (Maipo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Pehuenhue, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Región, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tbilisi, Tili, Valparaíso). Each cell contains numerical values for different load levels (e.g., 0.750, 0.000, 0.750, 0.000, etc.).

(\*) TOL TARIFA TRAT2
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTE (RESIDENCIAL, ETR) al que pertenece

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 alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT: SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea

TRAMO EQUIVALENTE (RESIDENCIAL, ETR)
1. Consumo promedio al año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
2. Consumo promedio al año anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh
3. Consumo promedio al año anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh
4. Consumo promedio al año anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh
5. Consumo promedio al año anterior mayor a 240 kWh y menor a 250 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
Fondo de estabilización de tarifas (FET) - según Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento
Fondo de estabilización de tarifas (FET) - según Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento
Fondo de estabilización de tarifas (FET) - según Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Fomento
Fondo de estabilización de tarifas (FET) - según Ley N° 21472/2022 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 usuarias residenciales que aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir de 01-Mayo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 5T de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución EN065 del 2023 y N° 624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO	RED	ETR	UNIDAD	Cerroros		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Las Condes		Los Baches		Lo Espejo		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
CARGO EN BOLSA/FACTURA	RE	ET	UNIDAD	CARGO DECRETO TARIFARIO 11T DE 2016																															
				CARGO POR SERVICIO PÚBLICO (NO RECONSIDERA RECARGO FEE) (según tiempo de consumo)																															
CARGOS DE TRANSPORTE	AT	S	11-T6	CARGO POR USO DE SISTEMA DE TRANSMISIÓN																															
				CARGO DE TRANSMISIÓN NACIONAL INTERCONEXIÓN																															
CARGOS DE DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	AT	S	11-T6	CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (solo en horas de punta, en su componente de distribución)																															
				CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (solo en horas de punta, en su componente de distribución)																															
CARGOS DE ENERGÍA	AT	S	11-T0	CARGO POR ENERGÍA																															
				CARGO POR COMPRA DE POTENCIA																															
CARGOS DE POTENCIA	AT	S	11-T0	CARGO POR COMPRA DE POTENCIA																															
				CARGO POR COMPRA DE POTENCIA																															
CARGOS DE DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	AT	S	11-T6	CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (solo en horas de punta, en su componente de distribución)																															
				CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (solo en horas de punta, en su componente de distribución)																															
CARGO EN BOLSA/FACTURA	RE	ETR	UNIDAD	Maipo		Núñez		Pedro Aguirre Cerda		Pehuenhue		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Región		Recoleta		Rencor		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	\$ Neto	\$ IVA
CARGO EN BOLSA/FACTURA	RE	ET	UNIDAD	CARGO DECRETO TARIFARIO 11T DE 2016																															
				CARGO POR SERVICIO PÚBLICO (NO RECONSIDERA RECARGO FEE) (según tiempo de consumo)																															
CARGOS DE TRANSPORTE	AT	S	11-T6	CARGO POR USO DE SISTEMA DE TRANSMISIÓN																															
				CARGO DE TRANSMISIÓN NACIONAL INTERCONEXIÓN																															
CARGOS DE DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	AT	S	11-T6	CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (solo en horas de punta, en su componente de distribución)																															
				CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (solo en horas de punta, en su componente de distribución)																															
CARGOS DE ENERGÍA	AT	S	11-T0	CARGO POR ENERGÍA																															
				CARGO POR COMPRA DE POTENCIA																															
CARGOS DE POTENCIA	AT	S	11-T0	CARGO POR COMPRA DE POTENCIA																															
				CARGO POR COMPRA DE POTENCIA																															
CARGOS DE DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA	AT	S	11-T6	CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (solo en horas de punta, en su componente de distribución)																															
				CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA (solo en horas de punta, en su componente de distribución)																															

(\*) TOTAL TARIFA TRAT3

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

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: SC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIVALENTE (REDACCION, ETR)  
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh - Sin recargo  
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh - Sin recargo  
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh - Sin recargo  
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh - Sin recargo  
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh y menor a 250 kWh - Sin recargo

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

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

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









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-mayo-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 161 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 BT6

#### TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Cargo en Boleta/Factura			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		Maucú					
RED	ETR	Cargo 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					
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760	393.076	467.760				
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo)	(\$MWh)	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-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	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-BS	No Aplica	Cargo transmisión nacional interconexión	(\$MWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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-BS	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema C	(\$MWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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-BS	No Aplica	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$MWh)	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
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo transmisión dedicado	(\$MWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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-BS	No Aplica	Transporte de electricidad (Z)	(\$MWh)	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		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo por energía	(\$MWh)	79.792	94.952	79.813	94.977	79.785	94.920	79.782	94.941	79.782	94.940	79.784	94.942	79.785	94.920	79.788	94.924	79.804	94.967	79.785	94.944	79.782	94.941	79.784	94.943	79.747	94.899	79.768	94.924	94.962	79.797	94.958	79.789	94.949	
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo por compras de potencia	(\$MWh)	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-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$MWh)	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080	4041.244	4809.080		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Peña en horas de punta, en su componente de distribución	(\$MWh)	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303	5080.613	6050.303		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$MWh)	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360	3354.084	3991.360		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$MWh)	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960	2817.613	3447.960		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$MWh)	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160	4375.765	5207.160		
BT-AA	BT-SA	BT-AS	BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$MWh)	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770	4339.303	5163.770

(\*) TOTAL TARIFA BT6

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

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)  
 N°565/2023  
 Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo.  
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: Recargo: 0,82 (\$/kWh).  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo: 1,617 (\$/kWh).  
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo: 2,662 (\$/kWh).  
 Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo: 5,082 (\$/kWh).

TIPO DE ESTABLECIMIENTO DE TARIFAS (FET)  
 Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565 del 2023.  
 Tipo de establecimiento: Residencial.  
 Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo.  
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: Recargo: 0,82 (\$/kWh).  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo: 1,617 (\$/kWh).  
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo: 2,662 (\$/kWh).  
 Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo: 5,082 (\$/kWh).

TIPO DE SERVIDOR DE CARGA (SERVIDOR)  
 Tipo de servidor: Residencial.  
 Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo.  
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: Recargo: 0,82 (\$/kWh).  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo: 1,617 (\$/kWh).  
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo: 2,662 (\$/kWh).  
 Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo: 5,082 (\$/kWh).

**enel Tarifa AT2**

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

		Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurabá		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo		
RED	ETR	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		
Carga en Boleta/Factura																																				
Administración del servicio (1)		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Cargos de Transporte		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Carga por energía		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Cargos por potencia contratada (4)		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Carga por potencia contratada parcialmente presente en punta		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Carga en Boleta/Factura																																				
Administración del servicio (1)		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Cargos de Transporte		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Carga por energía		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Cargos por potencia contratada (4)		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Carga por potencia contratada parcialmente presente en punta		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		

**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 de mayo de 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°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

**enel Tarifa AT3**

		Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurabá		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo		
RED	ETR	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		
Carga en Boleta/Factura																																				
Administración del servicio (1)		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Cargos de Transporte		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Carga por energía		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Carga por demanda máxima de potencia está presente en punta		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Carga en Boleta/Factura																																				
Administración del servicio (1)		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Cargos de Transporte		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Carga por energía		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		
Carga por demanda máxima de potencia está parcialmente presente en punta		AT_A																																		
AT_S		No Aplica																																		

**(\*) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3**

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

**TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)**

AT\_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión

AT\_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

\*) Tarifas según la instrucción por parte de REC para definición de montos y exigencias que deben cumplirse como medida de energía y potencia con requisitos cada 15 minutos o inferior.

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

Consumo menor a 350 kWh/mes - Recargo: 0,852 (\$/kWh)

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

Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh/mes - Recargo: 1,917 (\$/kWh)

Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh/mes - Recargo: 2,862 (\$/kWh)

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

**Tarifa AT.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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01 mayo 2024. 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°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

CARGO en Boleto/Factura	RED	ETR	CARGO Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Vieva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucó	
					\$ 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
<b>Cargo por mensual</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$mes)	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180	558.134	664.180
<b>Cargo por servicio público (No incorpora recargo PET según plano de consumo)</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Wh)	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		
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
<b>Cargo por energía (3)</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Wh)	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891		
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (4)</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Watt)	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1725.487	2053.330	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400		
<b>Cargos por demanda máxima de potencia controlada en horas de punta</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Watt)	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	2933.311	3490.640	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610		
<b>Cargos por demanda máxima de potencia en horas de punta</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Watt)	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950		

**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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01 mayo 2024. 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°565 del 2023 y N°624 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

**Tarifa AT.2**

CARGO en Boleto/Factura	RED	ETR	CARGO Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Maipo		Ruilosa		Padre Aguirre Cerdas		Petaleros		Providencia		Pudahuel		Quiticura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vicuna	
					\$ 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
<b>Cargo por mensual</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$mes)	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370	688.546	819.370
<b>Cargo por servicio público (No incorpora recargo PET según plano de consumo)</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Wh)	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		
<b>Cargos de Transporte</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
<b>Cargo por energía (3)</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Wh)	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891	75.539	89.891
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (4)</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Watt)	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1725.487	2053.330	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400	1785.286	2124.400
<b>Cargos por demanda máxima de potencia controlada en horas de punta</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Watt)	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	2933.311	3490.640	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610	3034.966	3611.610
<b>Cargos por demanda máxima de potencia en horas de punta</b>	AT_A	AT_S	No Aplica	(\$Watt)	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950	7044.496	8463.950

**(\*) TIPO TARIFAS AT 1.1 y AT 1.2**  
 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) 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\_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

**(\*\*) TIPO tarifa aplica a instalaciones por parte de ISEC para adicciones de terminales y viviendas que no cumplen sistemas de medida de energía y consumo con resolución 4518 millonarios**  
 AT\_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión  
 AT\_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

**\*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°565/2023**  
 Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo  
 Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,852 (\$/Wh)  
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 700 kWh : Recargo 1,917 (\$/Wh)  
 Consumo Superior a 700 y menor o igual a 900 kWh : Recargo 2,462 (\$/Wh)  
 Consumo Superior a 900 kWh : Recargo 2,862 (\$/Wh)





TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 91 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 de mayo 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 27 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°965 del 2023 y N°524 del 2023, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT6

Table with columns: Cargo en Bodega/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, and various regional price columns (Cerritos, Cerro Navia, Colina, etc.).

Table with columns: Cargo en Bodega/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, and various regional price columns (Maipo, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerdá, etc.).

Table titled TARIFAS DE INYECCIÓN showing prices for energy injected in low and medium voltage across various regions.

Table titled TARIFAS DE INYECCIÓN showing prices for energy injected in low and medium voltage across various regions.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en el artículo N° 20, ST 1 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el precio de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 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 compleja).

Cargo por uso de sistema de transmisión contra los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 4, 5 y 6. Sujeto en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 54 del 18 de octubre de 2020.

(\*) T) TOTAL TARIFAS AT Se compone sumando (1), (2), (3), (4) y (5) eligiendo seleccionador para los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) AT A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión AT B: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión (\*\*)Tarifas sujetas a instrucción por parte de SEC para definición de métodos y exigencias que dependan de ciertos sistemas de medida de energía y potencia (con resolución cada 15 minutos o inferior).

(\*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET): acceso a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°66/2023. Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,862 \$/kWh Consumo superior 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: 2,862 \$/kWh Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo: 2,962 \$/kWh

enel Lo Barnechea \*

Table with columns: Cargo en Bodega/Factura, UNIDAD, UNIDAD, and various regional price columns (B1, TB1, TR1, TR2, TR3, etc.).

Table titled Cargos por potencia contratada (4) showing prices for contracted power in various configurations.

Table with columns: Cargo en Bodega/Factura, UNIDAD, UNIDAD, and various regional price columns (ATS, TB1, TR1, etc.).

Table titled TARIFAS DE INYECCIÓN showing prices for energy injected in low and medium voltage across various regions.

(\*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET): acceso a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°66/2023. Consumo menor o igual a 350 kWh - Sin recargo Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,862 \$/kWh Consumo superior 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: 2,862 \$/kWh Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo: 2,962 \$/kWh