

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 EneDistribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-julio-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exarita N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

ene Tarifa BT1

				Cerritos		Centro Nueva		Colina		Cochechal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
REDO	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	\$ Neto	\$ IVA		
Cargo en Bodega/Factora			517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970
Administración del servicio (1)		T1-76	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000
Cargos de Transporte		T1-76	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865	8,122	9,865
Transporte de electricidad (2)			12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761
Cargo por energía (3)		T1-76	67,850	80,503	67,868	80,525	67,828	80,477	67,844	80,496	67,843	80,495	67,808	80,464	67,828	80,477	67,830	80,480	67,861	80,516	67,845	80,497	67,844	80,496	67,845	80,497	67,813	80,460	67,830	80,480	67,851	80,505	67,855	80,509	67,849	80,502		
Cargo por potencia (4)		T1-76	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741
Cargo por potencia base (5)			15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711	15,724	18,711
TOTAL TARIFA BASE BT1a			18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514	18,919	22,514
Se obtiene sumando (1), (2) y (5)			19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666
Debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE LA CIUDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.			19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)			19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666
TRAMO ELECTRICIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)			19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)			19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666
TRAMO ELECTRICIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)			19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666	19,971	23,666

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de Ley N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados eléctricos, a partir del 01-julio-2022. Las condiciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, y 16T de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exarita N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



		Mapo		Ñuñoa		Peñón Aguirre Casas		Pudahuel		Providencia		Puebluco		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHH		TTH		Viçcava					
SECTOR	ETIQUETA	CARGO	UNIDAD	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro						
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS BT-BS	Carga en Bases/Cables Carga por mensual Carga por servicio público (no incorpora recargo PFT según Leyes de Costos)	(\$/Wh)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000				
				1,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	
				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 de Transporte	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS BT-BS	Carga por uso de sistema de transmisión Carga transmisión nacional interconexión Carga transmisión nacional sistema C Carga transmisión nacional sistema D Carga transmisión dedicada	(\$/Wh)	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546				
				12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781	12,494	14,781
				0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546	0,459	0,546		
Carga por energía (3)	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS BT-BS	Carga por energía	(\$/Wh)	67,665	80,521	67,609	80,455	67,657	80,512	67,663	80,519	67,558	80,392	67,648	80,501	67,652	80,506	67,603	80,448	67,613	80,459	67,668	76,765	67,635	80,486	67,613	80,480	67,657	80,512	67,545	80,379	61,510	73,197	60,724	72,262	67,598	80,442		
				14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741
Carga por potencia (4)	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS BT-BS	Carga por compras de potencia	(\$/Wh)	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741		
				14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741	14,908	17,741
Carga por potencia base (5)	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS BT-BS	Carga por potencia base en su componente de distribución	(\$/Wh)	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711	18,924	18,711		
				18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711	18,919	18,711

TOTAL TARIFA BASE BT1s
 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 EQUIVALENTE
 TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que
 pertenece.

SECTOR	ETIQUETA	CARGO	UNIDAD	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro	1 Nro
TOTAL TARIFA BASE BT1s	BT-AA	Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (4) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece)	(\$/Wh)	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660
				102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660	102,899	117,660

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

TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 250 kWh
 T2: Consumo promedio anterior mayor a 250 kWh y menor a 320 kWh
 T3: Consumo promedio anterior mayor a 320 kWh y menor a 400 kWh
 T4: Consumo promedio anterior mayor a 400 kWh y menor a 500 kWh
 T5: Consumo promedio anterior mayor a 500 kWh y menor a 600 kWh
 T6: Consumo promedio anterior mayor a 600 kWh y menor a 700 kWh



Tarifa TRBT

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargo en Bolea/Tarifa			Cerro Negro		Corro Nuvia		Colina		Conchalí		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	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-SA	BT-SA	Administración del servicio (1)	(E=WS)	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620	354.303	421.620		
BT-SA	BT-SA	Cargos de Transporte	(E=WS)	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000		
BT-SA	BT-SA	Cargo por energía (3)	(E=WS)	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665
BT-SA	BT-SA	Cargos por potencia (4)	(E=WS)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 demanda máxima de potencia (5)	(E=WS)	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549	3.523	4.549

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-CA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-DA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-EA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-FA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-GA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-HA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-IA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-JA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-KA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-LA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-MA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-NA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-OA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-PA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-QA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-RA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-TA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-UA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-VA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-WA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-XA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-YA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida
BT-ZA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y/o línea aérea tendida



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de junio del 2024. Las tarifas aplicarán y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 517 de 2024 y 18T de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boleta/Tarifa		REO	ETR	Cerritos		Curro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo					
				\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
				(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)
Administración del servicio (1)	BT-AA	BT-SS	11-76	Cargo por mensualidad (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)																																					
				Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)																																					
				Cargo por instalación de sistema de transmisión																																					
Cargos de Transporte	BT-AA	BT-SS	11-76	Cargo transmisión zona sistema C																																					
				Cargo transmisión zona sistema D																																					
				Transporte de electricidad (1)																																					
Cargo por energía (3)	BT-AA	BT-SS	11-76	Cargo por energía																																					
				Cargo por compras de potencia																																					
				Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																					
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA	BT-SS	11-76	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																					
				Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																					
				Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																					
Cargo en Boleta/Factoria		REO	ETR	Maipo		Nunco		Pedro Aguirre Castera		Pehuenon		Providencia		Postulad		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Reñaca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña					
				\$ 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		
				(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)	(\$mil)
Administración del servicio (1)	BT-AA	BT-SS	11-76	Cargo por mensualidad (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)																																					
				Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)																																					
				Cargo por instalación de sistema de transmisión																																					
Cargos de Transporte	BT-AA	BT-SS	11-76	Cargo transmisión zona sistema C																																					
				Cargo transmisión zona sistema D																																					
				Transporte de electricidad (2)																																					
Cargo por energía (3)	BT-AA	BT-SS	11-76	Cargo por energía																																					
				Cargo por compras de potencia																																					
				Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																					
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA	BT-SS	11-76	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																					
				Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																					
				Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																					

(*) TOTAL TARIFA TRBT2

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

TRAMO EQUIPADO TARIFFARIA RESIDENCIAL (ETR)

1: Consumo promedio al año anterior menor a igual a 200 kWh
 2: Consumo promedio al año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
 3: Consumo promedio al año anterior mayor a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh
 4: Consumo promedio al año anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
 5: Consumo promedio al año anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh
 6: Consumo promedio al año anterior mayor a 240 kWh

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-Julio-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2021 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

		Maipo		Riñuca		Pedro Agustín Cerda		Pellado		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Vitacura	
REG	ETB	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			
CARGO EN BOLETAZ/FACTURA			517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970	517,622	615,970			
Administración del servicio (1)		AT_A	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000			
Cargo por uso de sistema de transmisión (E=WN)		AT_A	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665	6,122	9,665			
Cargo transmisión nacional interconexión (E=WN)		AT_A	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 C (E=WN)		AT_A	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (E=WN)		AT_A	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549			
Cargo transmisión derivado (E=WN)		AT_A	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548			
Transporte de electricidad (2)		AT_A	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761			
Cargo por energía (3)		AT_A	63,986	76,143	63,933	76,080	63,979	76,135	63,984	76,141	63,883	76,021	63,970	76,124	63,974	76,129	63,928	76,074	63,936	76,084	63,206	71,645	63,957	76,109	63,937	76,085	63,979	76,135	63,873	76,009	68,166	69,217	67,423	68,333	
Cargo por potencia (4)		AT_A	14,181	16,873	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875			
Cargo por potencia base (5)		AT_A	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666	4,761	5,666			
ELECTRICIDAD CONSUMIDA (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (6))		AT_A	10,999	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833	8,256	9,833			
SEBIMIENTO SELECCIONADO PARA ELLO LOS VALORES SEGUN EL TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE Y EL TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) (a qui pertenece)		AT_A	8,879	10,099	8,847	10,069	8,887	10,099	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	8,847	10,069	
TOTAL TARIFA BASE TRAT1		AT_A	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	
SEBIMIENTO SELECCIONADO PARA ELLO LOS VALORES SEGUN EL TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE Y EL TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) (a qui pertenece)		AT_A	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	88,215	105,543	

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)
 BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 BT_CA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
 BT_CB: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.
 BT_CS: 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.

0.000



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 Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir el 01 de Julio 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 1ET de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 488 del 21 de N° 442 de 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Categoría	RE	ET	UNIDAD	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Las Condes		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
Carga en Boleta/Factura	A.T.	S.T.	11-T6	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEP según ramo de consumo)	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000		
				Cargo por uso de sistema de transmisión	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665	8,122	9,665
Cargos de Transporte	A.T.	S.T.	11-T6	Carga transmisión nacional interconexión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				Carga transmisión zona sistema C	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	
Carga por energía (3)	A.T.	S.T.	11-T0	Carga por energía	63,971	63,128	63,969	63,127	63,969	63,126	63,969	63,124	63,969	63,121	63,969	63,118	63,969	63,115	63,969	63,112	63,969	63,109	63,969	63,106	63,969	63,103	63,969	63,100	63,969	63,097	63,969	63,094	63,969	63,091
				Carga por compras de potencia	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860	5723,412	6810,860
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	A.T.	S.T.	11-T0	Carga por demanda máxima de potencia (solo en horas de punta, en su componente de distribución)	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	585,910	492,361	
				Carga por demanda máxima de potencia (en horas de punta, en su componente de distribución)	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280	1448,134	1723,280

(*) TOL TARIFA TRAT

Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE TENDIDO DE CONEXIÓN (ET) al que pertenece

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

TIPO DE TENDIDO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ET)
 TRAMO ELÉCTRICO RESIDENCIAL (ETR)
 1: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 320 kWh
 2: Consumo promedio alto anterior mayor a 320 kWh y menor a 420 kWh
 3: Consumo promedio alto anterior mayor a 420 kWh y menor a 520 kWh
 4: Consumo promedio alto anterior mayor a 520 kWh y menor a 620 kWh
 5: Consumo promedio alto anterior mayor a 620 kWh y menor a 720 kWh
 6: Consumo promedio alto anterior mayor a 720 kWh y menor a 820 kWh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica la Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir el 01-Julio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 1ET de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°488 del 2021 y N° 442 de 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos por servicio público (No incorpora recargo FEF según tanto de consumo)	UNIDAD	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Las Condes		Lo Espejo		Lo Prado		Nucun	
		\$ 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
Cargos por energía (3)		63.916	76.143	63.933	76.148	63.976	76.151	63.986	76.151	63.992	76.151	63.992	76.151	63.992	76.151	63.992	76.151	63.992	76.151	63.992	76.151	63.992	76.151	63.992	76.151	63.992	76.151	63.992	76.151	63.992	76.151
Cargos por potencia (4)		5723.242	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880	5723.412	6810.880
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760	253.580	301.760
Cargos por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución		129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810
Cargos por demanda máxima de potencia administrada, en su componente de distribución		129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810	129.708	158.810

(*) TOL TARIFA TRAT2

Se otorga un subsidio a un grupo de distribución única en alta y baja tensión.
 Se otorga un subsidio a un grupo de distribución única en alta y baja tensión.
 Se otorga un subsidio a un grupo de distribución única en alta y baja tensión.
 Se otorga un subsidio a un grupo de distribución única en alta y baja tensión.
 Se otorga un subsidio a un grupo de distribución única en alta y baja tensión.

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)

BT: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión aérea.
 BT-S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y baja tensión aérea.
 BT-S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL (ETR)

1: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 10 m² de área.
 2: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 10 m² de área.
 3: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 10 m² de área.
 4: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 10 m² de área.
 5: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 10 m² de área.



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 usuari@s residenciales que aplican el Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-Julio-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ET de 2024 y 1ET de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 488 del 2021, N° 442 de 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO EQUIVOCADO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cerrojos		Corro Nueva		Colina		Coquihue		Estación Central		Huechurabaja		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Las Condes		Lo Espejo		Lo Prado		Necul			
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		
Adm. Serv. (1)	T-176	A	T	S	Cargo fijo mensual	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500
					Cargo por servicio público (No incorpora recargo PEF según tramo de consumo)	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000
Cargos de Transporte	T-176	A	T	S	Cargo por uso de sistema de transmisión	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665
					Carga transmisión nacional interconexión	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Cargos por demanda máxima de potencia	T-176	A	T	S	Carga transmisión zona sistema C	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549
					Carga transmisión zona sistema D	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548
Cargos por demanda máxima de potencia	T-176	A	T	S	Carga por servicio público (No incorpora recargo PEF según tramo de consumo)	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761

Mapo		Nunco		Pedro Aguirre Cera		Pehuelhan		Prestidom		Pustahuel		Quilicura		Quinta Renada		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña	
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		
Adm. Serv. (1)	T-176	A	T	S	Cargo fijo mensual	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500	639.916	761.500		
					Cargo por servicio público (No incorpora recargo PEF según tramo de consumo)	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000	0.508	0.000
Cargos de Transporte	T-176	A	T	S	Cargo por uso de sistema de transmisión	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665		
					Carga transmisión nacional interconexión	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
Cargos por demanda máxima de potencia	T-176	A	T	S	Carga transmisión zona sistema C	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549		
					Carga transmisión zona sistema D	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548		
Cargos por demanda máxima de potencia	T-176	A	T	S	Carga por servicio público (No incorpora recargo PEF según tramo de consumo)	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761		

- (*) **TOTAL TARIFA TRAT3**
 Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVOCADO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

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

TRAMO EQUIVOCADO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)
 0.000
 12 - Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a 210 kWh
 13 - Consumo promedio alto anterior mayor a 210 kWh y menor a 220 kWh
 14 - Consumo promedio alto anterior mayor a 220 kWh y menor a 230 kWh
 15 - Consumo promedio alto anterior mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh
 16 - Consumo promedio alto anterior mayor a 240 kWh y menor a 250 kWh
 17 - Consumo promedio alto anterior mayor a 250 kWh y menor a 260 kWh
 18 - Consumo promedio alto anterior mayor a 260 kWh y menor a 270 kWh
 19 - Consumo promedio alto anterior mayor a 270 kWh y menor a 280 kWh
 20 - Consumo promedio alto anterior mayor a 280 kWh y menor a 290 kWh
 21 - Consumo promedio alto anterior mayor a 290 kWh y menor a 300 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 aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suminizros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-07-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2021, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

CARGO	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú	
					\$ 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)																																						
Cargo por servicios públicos (No incluye cargo FEP según tanto de consumo)																																						
Cargo por uso de sistema de transmisión																																						
Cargo transmisión nacional interconexión																																						
Cargo transmisión zonal sistema C																																						
Cargo transmisión zonal sistema D																																						
Cargo transmisión dedicado																																						
Transporte de electricidad (2)																																						
Cargo por energía (3)																																						
Cargos por potencia (4)																																						
Cargos por demanda máxima de potencia (5)																																						
Cargos por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																						

(*) TOTAL TARIFA B76

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) dependiendo 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-SB Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea

0,00

(**) Tarifa según a interconexión por parte de SEC para definición de términos y especifica 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 aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-julio-2022. 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°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerritos		Corro Navea		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	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			517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	517.622	615.970	
Cargos por energía			0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	
Cargos por potencia contratada			63.971	76.128	63.989	76.147	63.950	76.101	63.966	76.119	63.965	76.118	63.932	76.079	63.950	76.101	63.963	76.104	63.962	76.138	63.966	76.120	63.968	76.120	63.937	76.085	63.963	76.104	63.972	76.117	63.976	76.131	63.971	76.125	
Cargos por demanda máxima de potencia			7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7642.311	8975.369	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	
Cargos por potencia contratada parcialmente presente en punta			4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4603.109	5477.700	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	
Transporte de electricidad (Z)			12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-julio-2022. 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°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

enel Tarifa AT3

		Cerritos		Corro Navea		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	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			
Carga en Boleta/Factura			637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190	637.975	759.190			
Cargos por energía			0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000	0,508	0,000			
Cargos por potencia contratada			63.971	76.128	63.989	76.147	63.950	76.101	63.966	76.119	63.965	76.118	63.932	76.079	63.950	76.101	63.963	76.104	63.962	76.138	63.966	76.120	63.968	76.120	63.937	76.085	63.963	76.104	63.972	76.117	63.976	76.131	63.971	76.125	
Cargos por demanda máxima de potencia			7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7642.311	8975.369	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	7605.353	9050.370	
Cargos por potencia contratada parcialmente presente en punta			4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4603.109	5477.700	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	4643.521	5525.790	
Transporte de electricidad (Z)			12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	12.404	14.761	

(*) **TOTAL TARIFAS AT2 Y AT3**

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

AT 2: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
 AT 3: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

0,000

*) Tarifas sujetas a instrucción por parte de SEC para definición de montos máximos y existentes que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolvers cada 15 minutos o inferior.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-julio-2022. 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 Externa N°486 del 2021 y N°442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for Tarifa (e.g., Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía), Unidad, and various regional sub-tariffs (Cerritos, Curro Nueva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul, etc.).

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en la Ley N° 20.571 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quincuagésimo, dichos valores no se encuentran afectos a IVA (con excepción para aquellos contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa).

(*) TÍTULO TARIFAS AT6
Se otorga sueldos (1), (2), (3), (4) y (5) (deletando seleccionador para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE)
TIP DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) 0,000
AT 6 Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión



Table with columns for Tarifa (e.g., Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía, Cargos por potencia base, Cargos por demanda máxima de potencia contratada, etc.) and various regional sub-tariffs (BT1, TRB1, TRB2, TRB3, TRAT1, TRAT2, TRAT3, BT2, BT3, BT4, BT5, BT6, BT7, AT2, AT3, AT4, AT5, AT6).