

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 sujetos a regulación de precios, a partir de 01 de febrero 2022. Las uscripciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 21 de 2024 y 07 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°551 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa BT1

		Mapo		Ñuñoa		Peñón Aguirre Castas		Pudahuel		Providencia		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura							
SECTOR	ETIQUETA	CARGO	UNIDAD	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto	1 Noto								
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS	Cargo de mensualidad	(\$Mwh)	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933							
		Cargo por servicio público (no incorpora recargo PFT según tarifa de consumo)	(\$Mwh)	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	(\$Mwh)	5,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689						
Cargos de Transporte	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS	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							
		Cargo transmisión nacional sistema D	(\$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							
		Cargo transmisión local sistema D	(\$Mwh)	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						
Cargos de electricidad (2)	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS	Cargo transmisión dedicado	(\$Mwh)	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							
		Transporte de electricidad (2)	(\$Mwh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784						
Cargo por energía (3)	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS	Cargo por energía	(\$Mwh)	65,490	77,933	65,436	77,888	65,482	77,904	65,487	77,930	65,383	77,806	65,474	77,914	65,476	77,917	65,430	77,862	65,438	77,871	61,621	73,300	65,480	77,807	65,439	77,873	65,482	77,923	65,374	77,795	59,533	70,844	58,771	69,998	65,425	77,856
		Cargo por compras de potencia	(\$Mwh)	14,550	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720	14,050	16,720		
Cargo por potencia base (4)	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$Mwh)	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724		
		Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$Mwh)	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724		
TOTAL TARIFA BASE BT1s	BT-AA BT-AB BT-AD BT-AS	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 EQUIVADO TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.		18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724				
		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 EQUIVADO TARIFA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.		18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724	18,894	17,724		

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

TRAMO EQUIVADO TARIFA RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio inferior menor a 200 kWh
 T2: Consumo promedio inferior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
 T3: Consumo promedio inferior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
 T4: Consumo promedio inferior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
 T5: Consumo promedio inferior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
 T6: Consumo promedio inferior 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 usuarias residenciales que aplican el Estándar Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01-Abrero-2022. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°486 del 2021 y N°551 del 2021, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

REED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	Cerroros		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		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				
Administración del servicio (1)	AT_A	S	11-T6	Cargo fijo mensual	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF 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	0,508	0,000	0,508	
Cargos de Transporte	AT_A	S	11-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689
				Cargo transmisión nacional interconexión	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Cargos por energía (3)	AT_A	S	11-T6	Cargo transmisión zona sistema C	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				Cargo transmisión zona sistema D	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	3,823	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	S	11-T6	Cargo transmisión dedicado	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		
				Transporte de electricidad (2)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	S	11-T6	Cargo por energía	61.924	73.879	61.922	73.869	61.924	73.874	61.923	73.870	61.923	73.871	61.923	73.872	61.923	73.872	61.923	73.872	61.923	73.872	61.923	73.872	61.923	73.872	61.923	73.872	61.923	73.872	61.923	73.872	61.923	73.872	61.923	73.872
				Cargo por compras de potencia	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	S	11-T6	Cargo por demanda máxima de potencia (en horas de punta, en su componente de distribución)	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650	240,042	285,650		
				Cargo por demanda máxima de potencia (en horas de punta, en su componente de distribución)	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	583,320	486,078	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	S	11-T6	Cargo por demanda máxima de potencia (administrada, en su componente de distribución)	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	268,128	223,228	
				Cargo por demanda máxima de potencia (administrada, en su componente de distribución)	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	1631,320	1373,840	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	S	11-T6	Cargo por demanda máxima de potencia (administrada, en su componente de distribución)	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	2888,240	2427,708	
				Cargo por demanda máxima de potencia (administrada, en su componente de distribución)	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	1786,640	1484,571	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	S	11-T6	Cargo por demanda máxima de potencia (administrada, en su componente de distribución)	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	
				Cargo por demanda máxima de potencia (administrada, en su componente de distribución)	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	3003,280	2523,765	

(*) TOPOGRAFÍA DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN DEL CLIENTE (RED)

Se obtiene sumando: (1), (2), (3), (4) y (5) debe seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE DISTRIBUCIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPO DE CONEXIÓN (ETR) 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
 ST: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE EQUIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ETR)

ET1: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 ET2: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 ET3: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE EQUIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ETR)

ET1: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 ET2: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 ET3: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE EQUIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ETR)

ET1: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 ET2: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 ET3: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO DE EQUIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ETR)

ET1: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
 ET2: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 ET3: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarias residenciales que aplican el Estándar Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01-Abrero-2022. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución ENER N°48 del 2021 y N°551 del 2021, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Cargos por energía (3)	Cargos por potencia (4)	Cargos por demanda máxima de potencia (5)	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Espejo		Lo Prado		Nucul	
			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
Administración del servicio (1)																																		
Cargo fee mensual																																		
Cargo por servicio público (No recupera recargo FEP según ramo de consumo)																																		
Cargo por uso de sistema de transmisión																																		
Cargo transmisión nacional interconexión																																		
Cargo transmisión zona sistema C																																		
Cargo transmisión zona sistema D																																		
Cargo transmisión dedicado																																		
Transporte de electricidad (2)																																		
Cargo por energía																																		
Cargo por compras de potencia																																		
Cargo por demanda máxima de potencia (en horas de punta, en su componente de distribución)																																		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)																																		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																		
Mejor																																		
Ñuñoa																																		
Pedro Aguirre																																		
Pudahuel																																		
Providencia																																		
Puebluco																																		
Quilicura																																		
Quinta Normal																																		
Recoleta																																		
Renca																																		
San Joaquín																																		
San Miguel																																		
San Ramón																																		
Santiago																																		
Tiltil																																		
Tiltil																																		
Vicuña																																		
Administración del servicio (1)																																		
Cargo fee mensual																																		
Cargo por servicio público (No recupera recargo FEP según ramo de consumo)																																		
Cargo por uso de sistema de transmisión																																		
Cargo transmisión nacional interconexión																																		
Cargo transmisión zona sistema C																																		
Cargo transmisión zona sistema D																																		
Cargo transmisión dedicado																																		
Transporte de electricidad (2)																																		
Cargo por energía																																		
Cargo por compras de potencia																																		
Cargo por demanda máxima de potencia (en horas de punta, en su componente de distribución)																																		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)																																		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																		
Mejor																																		
Ñuñoa																																		
Pedro Aguirre																																		
Pudahuel																																		
Providencia																																		
Puebluco																																		
Quilicura																																		
Quinta Normal																																		
Recoleta																																		
Renca																																		
San Joaquín																																		
San Miguel																																		
San Ramón																																		
Santiago																																		
Tiltil																																		
Tiltil																																		
Vicuña																																		

(*) TOL TARIFA TRAT2

Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) para seleccionar para ellos los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ET) 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 baja tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT-LS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ET)
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 320 kWh
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 320 kWh y menor a 400 kWh
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 400 kWh y menor a 520 kWh
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 520 kWh y menor a 600 kWh
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 600 kWh

TIPO EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ET)
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 320 kWh
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 320 kWh y menor a 400 kWh
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 400 kWh y menor a 520 kWh
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 520 kWh y menor a 600 kWh
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 600 kWh



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarias residenciales que aplica el EN Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir el 01-Abrero-2022. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución ENH N°48 del 2021 y N°551 del 2021, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

		Centros		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Espejo		Lo Prado		Nucun			
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo fijo mensual	(\$MWh)	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	603.210	717.820	
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEP según ramo de consumo)	(\$MWh)	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	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$MWh)	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	6.461	7.689	
			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	
			Cargo transmisión zona 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
			Cargo transmisión zona sistema D	(\$MWh)	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 dedicado	(\$MWh)	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
Cargos por energía (3)	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por energía	(\$MWh)	61.924	73.874	61.922	73.869	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	61.924	73.874	
			Carga por compras de potencia	(\$MWh)	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A AT_S	T1-T6	Carga por demanda máxima de potencia	(\$MWh)	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	240.042	285.600	
			Carga por horas de punta, en su componente de distribución	(\$MWh)	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860	509.130	427.860

(*) TOL TARIFA TRAT3

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

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)
 BT_A: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
 BT_S: Cliente con suministro desde una red de baja tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT_M: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TIPO EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)
 T1: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 320 kWh
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 320 kWh y menor a 420 kWh
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 420 kWh y menor a 520 kWh
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 520 kWh y menor a 620 kWh
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 620 kWh y menor a 720 kWh
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 720 kWh

TIPO EQUIPO TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)
 0.000

El IVA que se adiciona en el precio de venta de los productos de venta al público es el IVA que se aplica en el momento de venta al público y que se aplica en el momento de venta al público.



De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicara ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01 de febrero 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 97 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°468 del 2021 y N°951 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

CARGO en Boleta/Factura	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		Maucal				
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	
			Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo)	(\$WWh)	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	0.508
Cargos de Transporte	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$WWh)	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	6.461	7.889	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$WWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$WWh)	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	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	
Cargos por energía (3)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Transporte de electricidad (2)	(\$WWh)	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784	10.743	12.784			
			Cargo por energía	(\$WWh)	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	66.475	77.915	
Cargos por potencia (4)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por compras de potencia	(\$WWh)	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140	5673.227	6751.140			
			Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh)	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	3243.723	3860.030	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-BS	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	(\$WWh)	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620	4929.521	5958.620			
			Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$WWh)	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	2970.521	3568.020	

(*) 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)
de SEC para definición de términos y especificaciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o menor.

Tarifa AT.1.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir de 01-Abrero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 9T de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°51 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

				Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal				
REDA	ETRA	CARGO DECENTRO TARIFFARIO 11Y DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Administración del servicio (1)	AT_A	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	487.933	580.640	
	AT_S	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tarifa de consumo)	(\$/kW)	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	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kW)	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 nacional sistema C	(\$/kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 nacional sistema D	(\$/kW)	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	3,823	4,549	3,823	4,549	3,823	4,549
			Cargo transmisión nacional sistema E	(\$/kW)	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	0,459	0,548	0,459	0,548	0,459	0,548
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A AT_S	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW)	61.914	73.678	61.914	73.678	61.884	73.654	61.908	73.671	61.908	73.670	61.876	73.632	61.894	73.654	61.897	73.658	61.924	73.690	61.909	73.672	61.908	73.671	61.909	73.672	61.881	73.638	61.897	73.657	61.916	73.680	61.918	73.683	61.913	73.677		
			Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/kW)	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1434.849	1707.470	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640

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-Abrero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 51 de 2024 y 9T de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°486 del 2021 y N°51 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

				Maipo		Riñosa		Pedro Aguirre Cerda		Petaleros		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura				
REDA	ETRA	CARGO DECENTRO TARIFFARIO 11Y DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Administración del servicio (1)	AT_A	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650	601.387	715.650			
	AT_S	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tarifa de consumo)	(\$/kW)	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	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kW)	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 nacional sistema C	(\$/kW)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 nacional sistema D	(\$/kW)	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	3,823	4,549		
			Cargo transmisión nacional sistema E	(\$/kW)	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	0,459	0,548		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A AT_S	No Aplica	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW)	61.929	73.695	61.877	73.634	61.922	73.687	61.927	73.693	61.820	73.576	61.913	73.677	61.917	73.681	61.873	73.620	61.880	73.637	61.870	73.636	61.870	73.636	61.819	73.588	61.819	73.588	61.819	73.588	61.819	73.588	61.819	73.588	61.819	73.588
			Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/kW)	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640	1484.571	1786.640

(*) **TOTales TARIFAS AT 1.1 y AT 4.2**
 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXION DEL CLIENTE
 TIPO DE CONEXION 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
 (**) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de términos y condiciones de aplicación.
 (**) Deben cumplir sistemas de medición de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.



Tarifa AT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-Abril-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 97 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°488 del 2021 y N°551 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns for Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns for Maipo, Nuble, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Puñuelo, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TTHI, TTHI, Vitacura.

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-Abril-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 97 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°488 del 2021 y N°551 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT5

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns for Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016, UNIDAD, and regional price columns for Maipo, Nuble, Pedro Aguirre Cerda, Pudahuel, Providencia, Puñuelo, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TTHI, TTHI, Vitacura.

(*) TOTAL TARIFAS AT.4.3

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

(*) TOTAL TARIFAS AT.5

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

(*) TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

AT.4. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión. AT.5. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.

(**) Tarifas sujetas a instrucción por parte de BEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos a 10 días.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-Febrero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 97 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°488 del 2021 y N°561 del 2021, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Carga en Bóveda/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Cerrotes		Corro Nueva		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A	No Aplica	Cargo por mensual	(Eneq)	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(Eneq)	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	AT_A	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(Eneq)	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689
			Cargo transmisión nacional interconexión	(Eneq)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 energía (3)	AT_A	No Aplica	Cargo por energía	(Eneq)	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878	61.914	73.878
			Cargo por compras de potencia	(Eneq)	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660	5393.832	6418.660

Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A <th rowspan="2">No Aplica <th rowspan="2">Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta, en su componente de distribución <th rowspan="2">UNIDAD</th> <th colspan="2">Majipo</th> <th colspan="2">Ñuñoa</th> <th colspan="2">Pedro Aguirre Cerda</th> <th colspan="2">Pudahuel</th> <th colspan="2">Providencia</th> <th colspan="2">Pudahuel</th> <th colspan="2">Quilicura</th> <th colspan="2">Quinta Normal</th> <th colspan="2">Recoleta</th> <th colspan="2">Renca</th> <th colspan="2">San Joaquín</th> <th colspan="2">San Miguel</th> <th colspan="2">San Ramón</th> <th colspan="2">Santiago</th> <th colspan="2">TIBI</th> <th colspan="2">TIBI</th> <th colspan="2">Vicuña</th> </th></th>	No Aplica <th rowspan="2">Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta, en su componente de distribución <th rowspan="2">UNIDAD</th> <th colspan="2">Majipo</th> <th colspan="2">Ñuñoa</th> <th colspan="2">Pedro Aguirre Cerda</th> <th colspan="2">Pudahuel</th> <th colspan="2">Providencia</th> <th colspan="2">Pudahuel</th> <th colspan="2">Quilicura</th> <th colspan="2">Quinta Normal</th> <th colspan="2">Recoleta</th> <th colspan="2">Renca</th> <th colspan="2">San Joaquín</th> <th colspan="2">San Miguel</th> <th colspan="2">San Ramón</th> <th colspan="2">Santiago</th> <th colspan="2">TIBI</th> <th colspan="2">TIBI</th> <th colspan="2">Vicuña</th> </th>	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta, en su componente de distribución <th rowspan="2">UNIDAD</th> <th colspan="2">Majipo</th> <th colspan="2">Ñuñoa</th> <th colspan="2">Pedro Aguirre Cerda</th> <th colspan="2">Pudahuel</th> <th colspan="2">Providencia</th> <th colspan="2">Pudahuel</th> <th colspan="2">Quilicura</th> <th colspan="2">Quinta Normal</th> <th colspan="2">Recoleta</th> <th colspan="2">Renca</th> <th colspan="2">San Joaquín</th> <th colspan="2">San Miguel</th> <th colspan="2">San Ramón</th> <th colspan="2">Santiago</th> <th colspan="2">TIBI</th> <th colspan="2">TIBI</th> <th colspan="2">Vicuña</th>	UNIDAD	Majipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Pudahuel		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TIBI		TIBI		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
Cargos por potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por potencia	(Eneq)	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430
			Cargo por potencia base	(Eneq)	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

TARIFAS DE INYECCIÓN	UNIDAD	Cerrotes	Corro Nueva	Colina	Conchalí	Estación Central	Huechuraba	Independencia	La Cisterna	La Florida	La Granja	La Reina	Lampa	Las Condes	Lo Barnechea	Lo Espejo	Lo Prado	Maucal
Administración del servicio (1)	(Eneq)	65.4747	65.4932	65.4929	65.4889	65.4872	65.4938	65.4929	65.4963	65.4887	65.4997	65.4880	65.4937	65.4934	65.4954	65.4756	65.4739	65.4739
Energía inyectada en Baja Tensión	(Eneq)	61.9142	61.9319	61.9441	61.9384	61.9375	61.9376	61.9376	61.9374	61.9374	61.9374	61.9374	61.9374	61.9374	61.9374	61.9374	61.9374	61.9374

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

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. Tablas en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N° 54 del 18 de noviembre de 2020.

(*) TÍPO TARIFAS AT6
Se otorga subministro (1), (2), (3), (4) y (5) (debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE)

TÍPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) 0,000
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 según a instalación por parte de BEC para defensas de térmicas y extensiones que deben cubrir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o mayor.



Carga en Bóveda/Factura	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	BT1		TRB1		TRB2		TRB3		TRB4		TRB5		BT2		BT3		BT4		BT5		AT2		AT3		AT4		AT5				
			\$ 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 servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)	(Eneq)	487.933	580.640	602.910	717.820	602.910	717.820	487.933	580.640	602.910	717.820	487.933	580.640	602.910	717.820	487.933	580.640	602.910	717.820	487.933	580.640	602.910	717.820	487.933	580.640	602.910	717.820	487.933	580.640	602.910	717.820	
		(Eneq)	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	Cargo por uso de sistema de transmisión	(Eneq)	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	6,461	7,689	
		(Eneq)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 energía (3)	Cargo por energía	(Eneq)	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	
		(Eneq)	14.804	16.885	16.882	17.291	16.882	17.291	13.211	15.822	13.211	15.822	13.211	15.822	13.211	15.822	13.211	15.822	13.211	15.822	13.211	15.822	13.211	15.822	13.211	15.822	13.211	15.822	13.211	15.822	13.211	15.822	
Cargos por potencia (4)	Cargo por potencia contratada	(Eneq)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		(Eneq)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 potencia base	UNIDAD	AT5		TRB1		TRB2		TRB3		TRB4		TRB5	
		\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	(Eneq)	663.210	717.820	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430	333.975	397.430
Cargos de Transporte	(Eneq)	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 energía (3)	(Eneq)	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954	69.709	82.954
Cargos por potencia (4)	(Eneq)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

TARIFAS DE INYECCIÓN
Energía inyectada en Baja Tensión (Eneq) 65.4747
Energía inyectada en Meda Tensión (Eneq) 61.9142