

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T' de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT1

Cargos en Boleta/Factura				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/Wh)	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	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_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Carga transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Carga transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	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
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Carga transmisión sistema D	(\$/kWh)	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
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	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

Cargos por energía (3)				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Cargo por energía	UNIDAD	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	(\$/kWh)	73,922	87,967	73,943	87,992	73,898	87,939	73,914	87,958	73,913	87,957	73,876	87,913	73,873	87,908	73,932	87,943	73,934	87,972	73,917	87,961	73,914	87,958	73,916	87,960	73,882	87,919	73,900	87,941	73,924	87,969	73,928	87,974	73,924	87,966

Cargos por potencia (4)				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Cargo por compras de potencia	UNIDAD	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh)	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332

Cargos por potencia base en su componente de distribución (5)				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Cargo por potencia base en su componente de distribución	UNIDAD	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332

TOTAL TARIFA BASE BT2a				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Cargos por potencia base (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	UNIDAD	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargos por potencia base (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$/kWh)	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	134,969	113,434	

Cargos por potencia adicional (7)				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	UNIDAD	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	(\$/kWh)	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664

Cargos por potencia adicional de invierno (8)				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	UNIDAD	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Cargos por potencia adicional de invierno (8) según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	UNIDAD	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargos por potencia adicional de invierno (8) según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$/kWh)	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	165,279	138,090	

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	UNIDAD	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	
BT_AA	T1	Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión	(\$/kWh)	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781	145,194	172,781		

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

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 diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57 del 2018, N° 111 de 2022 y 16T del 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Opción Cuidado SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa BT1

Cargo en Boleta/Factura			Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Quillicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura			
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
BT_AA	BT_SA	Cargo fijo mensual	(\$mes)	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730			
BT_SA	BT_AS			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-		
BT_SA	BT_SS																																					
BT_AA	BT_SA	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	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_AS		Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
BT_SA	BT_SS			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
BT_AA	BT_SA	Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	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			
BT_SA	BT_AS		Transporte de electricidad (D)	(\$/kWh)	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		
BT_SA	BT_SS																																					
BT_AA	BT_SA	Cargo por energía	(\$/kWh)	73,939	87,987	73,877	87,914	73,931	87,978	73,936	87,984	73,820	87,846	73,920	87,965	73,924	87,970	73,872	87,908	73,881	87,918	69,571	82,789	73,905	87,947	73,882	87,919	73,929	87,976	73,808	87,831	67,213	79,983	66,355	78,962	73,866	87,900	
BT_SA	BT_AS		Cargo por potencia	(\$/kWh)	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	
BT_SA	BT_SS																																					
BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia base (5)	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	19,800	23,562	19,755	23,508	19,790	23,550	19,777	23,538	19,772	23,535	19,802	23,564	19,779	23,537	19,770	23,526	19,607	23,332	19,782	23,540	19,775	23,532	19,785	23,544	19,738	23,488	21,088	25,095	20,074	23,888	18,545	23,509		
BT_SA	BT_AS			Carga por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	14,595	17,368	14,546	17,310	14,583	17,354	14,577	17,339	14,564	17,331	14,587	17,348	14,596	17,369	14,572	17,341	14,562	17,329	14,387	17,121	14,575	17,335	14,579	17,349	14,528	17,288	16,055	19,105	14,066	17,810	14,547	17,311	
BT_SA	BT_SS																																					
BT_AA	BT_SA	Cargo por potencia adicional (7)	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	(\$/kWh)	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664		
BT_SA	BT_AS			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	(\$/kWh)	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	26,554	31,599	
BT_SA	BT_SS																																					
BT_AA	BT_SA	Cargos por potencia adicional de invierno (8)	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	29,134	34,669	29,036	34,553	29,111	34,642	29,086	34,612	29,073	34,597	29,118	34,650	29,137	34,673	29,088	34,634	30,491	36,376	29,100	34,634	30,491	36,376	29,100	34,634	30,491	36,376	29,100	34,634	30,491	36,376	29,100	34,634	30,491	36,376
BT_SA	BT_AS			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	34,422	40,962	34,307	40,825	34,396	40,931	34,368	40,895	34,350	40,877	34,403	40,838	34,425	40,966	34,369	40,899	34,345	40,870	33,933	40,380	34,375	40,906	34,348	40,917	34,264	40,774	37,864	45,058	35,298	42,005	34,309	40,828	
BT_SA	BT_SS																																					
BT_AA	BT_SA	TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a	Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPARADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$/kWh)	144,106	171,982	144,048	171,915	144,160	171,951	144,118	171,933	144,018	171,892	144,174	171,968	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958		
BT_SA	BT_AS			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	144,106	171,982	144,048	171,915	144,160	171,951	144,118	171,933	144,018	171,892	144,174	171,968	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	
BT_SA	BT_SS																																					
BT_AA	BT_SA	TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a	Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPARADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$/kWh)	144,106	171,982	144,048	171,915	144,160	171,951	144,118	171,933	144,018	171,892	144,174	171,968	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958		
BT_SA	BT_AS			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	144,106	171,982	144,048	171,915	144,160	171,951	144,118	171,933	144,018	171,892	144,174	171,968	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	
BT_SA	BT_SS																																					
BT_AA	BT_SA	TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a	Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPARADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$/kWh)	144,106	171,982	144,048	171,915	144,160	171,951	144,118	171,933	144,018	171,892	144,174	171,968	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958		
BT_SA	BT_AS			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	144,106	171,982	144,048	171,915	144,160	171,951	144,118	171,933	144,018	171,892	144,174	171,968	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	
BT_SA	BT_SS																																					
BT_AA	BT_SA	TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a	Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPARADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$/kWh)	144,106	171,982	144,048	171,915	144,160	171,951	144,118	171,933	144,018	171,892	144,174	171,968	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958	144,084	171,940	144,106	171,958										



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 57' de 2018, N°11T de 2020, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

CARGO en Boleta/Factura		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016		UNIDAD		Corritros		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
				\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual (\$/mes)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080
Cargos de Transporte		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)	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	8.122	9.665
Transporte de electricidad (2)		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	

CARGO por energía (3)		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016		UNIDAD		Corritros		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
\$ Neto	\$ IVA			\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Cargos por potencia (4)		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por energía (\$/kWh)	73.922	87.967	73.943	87.992	73.898	87.939	73.914	87.958	73.913	87.957	73.876	87.913	73.897	87.938	73.902	87.943	73.904	87.942	73.897	87.938	73.902	87.943	73.904	87.942	73.897	87.938	73.902	87.943	73.904	87.942	73.897	87.938	73.902	87.943	73.904	87.942	73.897	87.938
Cargos por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por compras de potencia (\$/kWh/mes)	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por demanda máxima de potencia (\$/kW/mes)	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660

CARGO en Boleta/Factura		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016		UNIDAD		Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cross		Peñalolén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vitacura	
\$ Neto	\$ IVA			\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual (\$/mes)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	
Cargos de Transporte		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)	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	
Transporte de electricidad (2)		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701	0.701		
Cargos por energía (3)		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por energía (\$/kWh)	73.939	87.977	73.877	87.914	73.913	87.957	73.908	87.948	73.920	87.965	73.920	87.948	73.920	87.965	73.920	87.948	73.920	87.965	73.920	87.948	73.920	87.965	73.920	87.948	73.920	87.965	73.920	87.948	73.920	87.965	73.920	87.948	73.920	87.965	73.920	87.948	73.920
Cargos por potencia (4)		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por compras de potencia (\$/kWh/mes)	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	
Cargos por demanda máxima de potencia (5)		BT_AA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por demanda máxima de potencia (\$/kW/mes)	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	2801.395	3333.660	

(*) TOTAL TARIFA TRBT3

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_AS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SJ: 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

(**) TABLA DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta EN 084/2022

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

Consumo menor a 500 y menor o igual a 500 kWh / Recargo: 0.811 (\$/kWh)
Consumo menor a 500 y menor o igual a 500 kWh / Recargo: 1.825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 1000 kWh / Recargo: 2.535 (\$/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 detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 57' de 2018, N°11T de 2020, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Corritros		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
					\$ 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_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/mes) (\$/kWh)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema D Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh)	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549				
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	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 en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cedra		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vitacura			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/mes) (\$/kWh)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema D Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh)	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549				
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	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 en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cedra		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vitacura			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/mes) (\$/kWh)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema D Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh) (\$/kWh)	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549	8.122 0.000 3.823 0.459	9.665 0.000 4.549 0.549				
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	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

(*) TOTAL TARIFA TRBT4

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

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

(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SE-PLAN

Energía y Resolución Exenta EN 084/10/2002
Consumo promedio digital a 350 kWh/mes y potencia con recargo
Consumo promedio a 350 y menor o igual a 500 kWh / Recargo: 0.811 (\$/kWh)
Consumo promedio a 500 y menor o igual a 1000 kWh / Recargo: 1.825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 1500 kWh / Recargo: 2.535 (\$/kWh)

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 191 de DFL Nº 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 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 111 de 2016, en los Decretos Nº 51 de 2018, Nº 111 de 2022 y 10T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº 442 del 2022 y Nº 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº 15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa TRAT1

Cargos en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul					
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET*) Cargo por transmisión de energía (No incorpora recargo FET*)	(\$/mes) (\$/kWh)	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	673,622 0,701	801,610 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -	575,403 0,701	684,730 -				
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	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		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	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 dedicado	(\$/kWh)	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	0,459	0,546		
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por energía	(\$/kWh)	70,042	83,350	70,061	83,373	70,019	83,323	70,034	83,341	70,034	83,340	69,998	83,298	70,018	83,322	70,022	83,326	70,053	83,363	70,037	83,344	70,034	83,341	70,035	83,342	70,003	83,304	70,021	83,325	70,043	83,351	70,047	83,356	70,041	83,349				
Cargo por potencia (4)	AT_A AT_S	T1-T6	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh)	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090				
CARGO POR POTENCIA BASE (5)	AT_A AT_S	T1-T6	CARGO POR POTENCIA BASE EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN	(\$/kWh)	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002				
					5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591	5,539	6,591				
					3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130	3,471	4,130		
					5,717	6,803	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802	5,716	6,802		
					3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259	3,579	4,259		
					5,895	7,015	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014	5,894	7,014		
					3,687	4,388	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387	3,687	4,387		
					6,073	7,227	6,071	7,225	6,067	7,225	6,068	7,225	6,071	7,225	6,072	7,225	6,072	7,225	6,071	7,225	6,068	7,217	6,069	7,222	6,071	7,225	6,063	7,215	6,069	7,210	6,071	7,225	6,073	7,227	6,068	7,221	6,073	7,227	6,068	7,221		
					3,796	4,517	3,794	4,515	3,791	4,515	3,793	4,514	3,791	4,515	3,792	4,515	3,789	4,509	3,792	4,515	3,788	4,508	3,794	4,515	3,787	4,507	3,784	4,503	3,794	4,515	3,796	4,517	3,792	4,512								
					6,251	7,439	6,250	7,437	6,246	7,437	6,248	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437	6,249	7,437		
					3,903	4,645	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644	3,903	4,644		
					6,429	7,651	6,427	7,646	6,426	7,646	6,427	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646	6,426	7,646		
					90,287	107,442	90,307	107,465	90,265	107,415	90,280	107,433	90,279	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433	90,280	107,433
					92,463	110,031	92,482	110,054	92,440	110,004	92,455	110,022	92,455	110,021	92,419	109,979	92,439	110,003	92,443	110,007	92,474	110,044	92,458	110,025	92,455	110,022	92,456	110,023	92,444	109,985	92,442	110,006	92,464	110,032	92,468	110,037	92,462	110,030				
					90,396	107,571	90,414	107,593	90,392	107,566	90,397	107,561	90,396	107,560	90,350	107,517	90,369	107,539	90,374	107,545	90,496	107,563	90,396	107,564	90,396	107,562	90,396	107,562	90,396	107,562	90,396	107,562	90,396	107,562	90,396	107,562	90,396	107,562	90,396	107,562	90,396	107,562
					92,641	110,243	92,660	110,265	92,649	110,233	92,633	110,232	92,633	110,232	92,595	110,188	92,616	110,208	92,618	110,216	92,650	110,254	92,635	110,236	92,630	110,230	92,633	110,234	92,599	110,183	110,212	92,641	110,243	92,646	110,249	92,639	110,240					
					90,503	107,699	90,523	107,722	90,519	107,718	90,496	107,690	90,494	107,688	90,457	107,644	90,473	107,663	90,480	107,671	90,513	107,710	90,497	107,692	90,492	107,686	90,496	107,690	90,480	107,648	90,476	107,667	90,503	107,699	90,508	107,705	90,501	107,696				
92,819	110,455	92,838	110,477	92,860	110,503	92,811	110,445	92,809	110,443	92,771	110,398	92,785	110,414	92,794	110,425	92,828	110,465	92,813	110,448	92,806	110,439	92,812	110,446	92,774	110,401	92,789	110,419	92,819	110,455	92,824	110,461	92,815	110,450									
90,287	107,442	90,307	107,465	90,265	107,415	90,280	107,433	90,279	107,433	90,280	107,433	90,280																														

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES
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 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, and regional price columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tilma, Tiril, and Vitacura.

Table for 'Cargo por energía (3)' showing regional price columns and values for each region.

Table for 'Cargo por potencia (4)' showing regional price columns and values for each region.

Table for 'Cargo por potencia base (5)' showing regional price columns and values for each region.

TOTAL TARIFA BASE TRAT2

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

Large table containing tariff values for 'Cargo por potencia base (5)', 'TOTAL TARIFA BASE TRAT2', and 'Cargos por potencia adicional de invierno (8)'. It includes regional price columns and values for each region.

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2

Se obtiene sumando (1), (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

Table for 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2' showing regional price columns and values for each region.

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

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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022.
Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo promedio año anterior mayor a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,859 (\$/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 usuarios sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2018, N° 111 T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15689 del 26 de julio de 2015.

Table with columns for Tarifa (RED, ETR), Cargos (Carga por energía, Cargos por potencia), and various regional rates (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul). Includes sub-sections for 'Cargos por demanda máxima de potencia' and 'Transporte de electricidad'.

(*) TOTAL TARIFA TRAT3

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

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

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 184/2022.

- T1: Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

definición de términos - exigencia que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 15 milenio octubre



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 eléctricos sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 del 2018, N° 111 T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15689 del 26 de julio de 2015.

Table with columns for Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Transporte de electricidad (2), Carga por energía (3), and Cargos por potencia (4).

(*) TOTAL TARIFA TRAT4

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

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (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 230 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 814/2022.
Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

El FET aplica a instalaciones por parte de ENEL que no definieron de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 15 milenio octubre.

enel Tarifa BT2

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 diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N°111 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service type (Cargo en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and price details (UNIDAD, \$/Mesa, \$/kWh).

Table with columns for location (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, etc.), service type (Cargo en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and price details (UNIDAD, \$/Mesa, \$/kWh).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N°111 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT3

Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service type (Cargo en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and price details (UNIDAD, \$/Mesa, \$/kWh).

Table with columns for location (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, etc.), service type (Cargo en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargo por energía), and price details (UNIDAD, \$/Mesa, \$/kWh).

(*) TOTALES TARIFAS BT3 y BT4

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

**/Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para resolución de términos y exigencias que deben cumplirse mediante de medida de energía y potencia con desconexión cada 15 minutos o inferior.

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°84/2022.

- Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 650 kWh: Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 650 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,839 (\$/kWh)

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 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifas de Enel para usuarios residenciales en la zona de Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Incluye categorías como Administración del servicio, Cargos de Transporte y Cargo por energía.

Continuación de tarifas de Enel para usuarios residenciales en la zona de Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura.

Continuación de tarifas de Enel para usuarios residenciales en la zona de Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura.

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 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

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 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifas de Enel para usuarios residenciales en la zona de Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Incluye categorías como Administración del servicio, Cargos de Transporte y Cargo por energía.

Continuación de tarifas de Enel para usuarios residenciales en la zona de Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura.

Continuación de tarifas de Enel para usuarios residenciales en la zona de Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura.

Continuación de tarifas de Enel para usuarios residenciales en la zona de Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura.

(*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 4.2. Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE. TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED): BT-AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión. BT-SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea. BT-AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea. BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022. Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo. Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: Recargo 0,811 (\$/kWh). Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,826 (\$/kWh). Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh: Recargo 2,535 (\$/kWh). Consumo Superior a 5000 kWh: Recargo 2,839 (\$/kWh).

enel Tarifa BT.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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Esación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por demanda máxima de potencia (4).

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Viacura. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se 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 diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Viacura. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOTAL TARIFAS BT 4.3

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

(*) 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.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 391/10/2022.

Consumo menor o igual a 350 kWh : Recargo 0,81%
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,839 (\$/kWh)

(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia o inferior.

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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for regions (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Esación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) and rows for services (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por potencia contratada).

enel Tarifa AT3

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 diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for regions (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Esación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) and rows for services (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

(*) TOTAL TARIFAS AT3 y AT4
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
AT_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N°841/2022.
Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh)
Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,539 (\$/kWh)

enel Tarifa AT4.3

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 del 01 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Esación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Vitacura. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se 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 de diciembre de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°442 del 2022 y N° 841 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa AT5

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Esación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Vitacura. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

Table with columns for Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Esación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo espejo, Lo Prado, Macul. Rows include TARIFAS DE INYECCIÓN and Energía inyectada en Baja Tensión.

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil STX C, Tíbil STX D, Vitacura. Rows include TARIFAS DE INYECCIÓN and Energía inyectada en Media Tensión.

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 quinqués, 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).

(*) 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 TARIFA AT5 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. A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión. AT. S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión. (*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N°21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°E 1944/2022. Consumo menor o igual a 350 kWh : Sin recargo. Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh : Recargo 0,811 (\$/kWh). Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 1,825 (\$/kWh). Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh). Consumo Superior a 5000 kWh : Recargo 2,833 (\$/kWh).

enel Lo Barnechea *

Table with columns for BT1, TRBT2, TRBT3, TRAT1, TRAT2, TRAT3, BT2, BT3, BT4.1, BT4.2, BT4.3, BT5, AT2, AT3, AT4.1, AT4.2, AT4.3. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargos por energía, and Cargos por potencia.

