

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 Eñel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 6T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Cordena Oficial Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT1

				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	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Administración del servicio (1)	BT_AA	T1-T6		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			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	
	BT_AS																																						
	BT_SS																																						
Cargos de Transporte	BT_AA	T1-T6		Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$Kwh)	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171	3,505	4.171		
	BT_SA			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		
	BT_AS			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		
	BT_SS			Cargo transmisión dedicado	(\$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	
				Transporte de electricidad (2)	(\$Kwh)	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343		
Cargo por energía (3)	BT_AA	T1-T6		Cargo por energía	(\$Kwh)	73,939	87,987	73,877	87,914	73,931	87,978	73,936	87,984	73,920	87,846	73,920	87,865	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	78,862	73,866	87,900
	BT_SA																																						
	BT_AS																																						
	BT_SS																																						
Cargo por potencia (4)	BT_AA	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		
	BT_SA																																						
	BT_AS																																						
	BT_SS																																						
Cargo por potencia base (5)	BT_AA	T1-T6		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	19,820	23,564	19,779	23,537	19,770	23,526	19,807	23,532	19,782	23,540	19,775	23,532	19,785	23,544	19,738	23,488	21,088	25,095	20,474	23,888	18,545	21,509	20,509	23,509		
	BT_SA																																						
	BT_AS																																						
	BT_SS																																						
TOTAL TARIFA BASE BT1a	BT_AA	T1-T6		Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (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.)	(\$Kwh)	108,047	128,576	107,989	128,502	108,029	128,567	108,004	128,573	107,928	128,435	108,028	128,507	108,033	128,509	107,981	128,497	108,030	128,537	108,013	128,536	107,980	128,508	108,038	128,565	107,916	128,429	101,364	128,623	129,276	119,328	129,459			
	BT_SA																																						
	BT_AS																																						
	BT_SS																																						
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a	BT_AA	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			
	BT_SA																																						
	BT_AS																																						
	BT_SS																																						
Cargos por potencia adicional de invierno (8)	BT_AA	T1-T6		Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$Kwh)	29,134	34,669	29,036	34,553	29,111	34,602	29,086	34,612	29,073	34,597	29,118	34,650	29,137	34,673	29,089	34,616	29,119	34,676	29,094	34,622	29,080	34,605	29,102	34,631	29,000	34,510	32,048	35,593	29,038	34,555	29,038			
	BT_SA																																						
	BT_AS																																						
	BT_SS																																						

*** 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 800 kWh : Recargo 2,555 (\$Kwh)
 Consumo superior a 800 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 4,828 (\$Kwh)
 Consumo superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 22,838 (\$Kwh)
 Consumo superior a 5000 kWh : Recargo 2,838 (\$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 ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2023. 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°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Opción Ordinaria 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		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_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	
			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		
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	
			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	
			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	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	
Transporte de electricidad (2)			(\$/kWh)	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343		

Cargo por energía (3)	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	(\$/kWh)	73,929	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	73,934	87,982	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	73,921	87,966
					Cargos por potencia (4)			(\$/kW/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
Cargos por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución			(\$/kW/mes)	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Castro		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	
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA 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	
			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		
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	
			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	
			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
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187
Transporte de electricidad (2)			(\$/kWh)	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343	8,692	10,343
Cargos por potencia (4)			(\$/kW/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		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)			(\$/kW/mes)	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	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: 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 Copre

Consumo promedio anual de 350 kWh/mes
Consumo superior a 500 y menor o igual a 500 kWh / Recargo: 0,811 (\$/kWh)
Consumo superior a 1000 y menor o igual a 1000 kWh / Recargo: 1,825 (\$/kWh)
Consumo superior a 1500 y menor o igual a 1500 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 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 noviembre de 2023. 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°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa TRAT1

			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
Cargo en Boleta/Factura																																				
Administración del servicio (1)	RED	ETR	Cargo fijo mensual																																	
	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET*)																																
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión																																
				Cargo transmisión nacional interconexión																																
				Cargo transmisión zonal sistema C																																
				Cargo transmisión zonal sistema D																																
				Transporte de electricidad (2)																																
Cargo por energía (3)	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por energía																																
	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por compras de potencia																																
Cargo por potencia base (5)	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por potencia base en su componente de distribución																																
	AT_A	AT_S	T1	Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (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.)																																
	AT_A	AT_S	T2																																	
	AT_A	AT_S	T3																																	
	AT_A	AT_S	T4																																	
	AT_A	AT_S	T5																																	
	AT_A	AT_S	T6																																	
	AT_A	AT_S	T1																																	
	AT_A	AT_S	T2																																	
	AT_A	AT_S	T3																																	
	AT_A	AT_S	T4																																	
	AT_A	AT_S	T5																																	
	AT_A	AT_S	T6																																	
Cargos por potencia adicional de invierno (8)	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución																																
	AT_A	AT_S	T1																																	
	AT_A	AT_S	T2																																	
	AT_A	AT_S	T3																																	
	AT_A	AT_S	T4																																	
	AT_A	AT_S	T5																																	
	AT_A	AT_S	T6																																	
	AT_A	AT_S	T1																																	
	AT_A	AT_S	T2																																	
	AT_A	AT_S	T3																																	
	AT_A	AT_S	T4																																	
	AT_A	AT_S	T5																																	
	AT_A	AT_S	T6																																	
Cargos por potencia adicional de invierno (8)	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución																																
	AT_A	AT_S	T1																																	
	AT_A	AT_S	T2																																	
	AT_A	AT_S	T3																																	
	AT_A	AT_S	T4																																	
	AT_A	AT_S	T5																																	
	AT_A	AT_S	T6																																	
	AT_A	AT_S	T1																																	
	AT_A	AT_S	T2																																	
	AT_A	AT_S	T3																																	
	AT_A	AT_S	T4																																	
	AT_A	AT_S	T5																																	
	AT_A	AT_S	T6																																	

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

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

***FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), 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 2,839 (\$/kWh)

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 noviembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 6T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tilma, Tili, Vitacura) and rows for various service categories like 'Carga en Boleta/Factura' and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-headers for 'CARGO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE Y EL TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.'

TOTAL TARIFA BASE TRAT1

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.

Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tilma, Tili, Vitacura) and rows for 'CARGO POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN' and 'CARGOS POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO (8)'. Includes sub-headers for 'ELECTRICIDAD CONSUMIDA (6) (SE OBTIENE SUMANDO (3), (4) Y (5) DEBIENDO SELECCIONAR PARA ELLO LOS VALORES SEGUN EL TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE Y EL TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) AL QUE PERTENECE.)'

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), 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 2,639 (\$/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 noviembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 11T de 2016, en los Decretos Nº 5T* de 2018, Nº 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº841 del 2022 y Nº257 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº15689 del 26 de julio de 2015.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for 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, and Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por potencia (4).

(*) TOTAL TARIFA TRAT2

Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO 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 Nº21.472/2022 del Ministerio de

- Et1: 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 de energía



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 noviembre de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 11T de 2016, en los Decretos Nº 5T* de 2018, Nº 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº841 del 2022 y Nº257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº15689 del 26 de julio de 2015.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for regions (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) and rows for various services like 'Carga por energía', 'Cargos por potencia', and 'Cargos por demanda máxima de potencia'.

(*) 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 Nº21.472/2022 del Ministerio de

- 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 - exigencias 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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2023. 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 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

		TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO																																	
		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		
CARGO en Boleta/Factura	RED	CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016																																	
	BT_AA	CARGO fijo mensual (\$/mes)																																	
	BT_SA	CARGO por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)																																	
Cargos de Transporte	BT_AA	CARGO por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)																																	
	BT_SA	CARGO transmisión nacional interconexión (\$/kWh)																																	
	BT_SA	CARGO transmisión zonal sistema C (\$/kWh)																																	
	BT_SS	CARGO transmisión zonal sistema D (\$/kWh)																																	
CARGO por energía (3)	BT_AA	CARGO por energía (\$/kWh)																																	
	BT_SS	CARGO por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes)																																	
CARGO por potencia contratada (4)	BT_AA	CARGO por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)																																	
	BT_SS	CARGO por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes)																																	

		Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Viçura	
		\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
CARGO en Boleta/Factura	RED	CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016																																	
	BT_AA	CARGO fijo mensual (\$/mes)																																	
	BT_SA	CARGO por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)																																	
Cargos de Transporte	BT_AA	CARGO por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)																																	
	BT_SA	CARGO transmisión nacional interconexión (\$/kWh)																																	
	BT_SA	CARGO transmisión zonal sistema C (\$/kWh)																																	
	BT_SS	CARGO transmisión zonal sistema D (\$/kWh)																																	
CARGO por energía (3)	BT_AA	CARGO por energía (\$/kWh)																																	
	BT_SS	CARGO por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes)																																	
CARGO por potencia contratada (4)	BT_AA	CARGO por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)																																	
	BT_SS	CARGO por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes)																																	

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 noviembre de 2023. 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 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



		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		
CARGO en Boleta/Factura	RED	CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016																																	
	BT_AA	CARGO fijo mensual (\$/mes)																																	
	BT_SA	CARGO por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)																																	
Cargos de Transporte	BT_AA	CARGO por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)																																	
	BT_SA	CARGO transmisión nacional interconexión (\$/kWh)																																	
	BT_SA	CARGO transmisión zonal sistema C (\$/kWh)																																	
	BT_SS	CARGO transmisión zonal sistema D (\$/kWh)																																	
CARGO por energía (3)	BT_AA	CARGO por energía (\$/kWh)																																	
	BT_SS	CARGO por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)																																	
CARGO por demanda máxima de potencia (4)	BT_AA	CARGO por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)																																	
	BT_SS	CARGO por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)																																	

(*) TOTALES TARIFAS BT2 y BT3

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

(**) Tarifas sujeta a instrucción por parte de SEC para resolución de términos y exigencias que deben cumplirse

BT_AA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
 BT_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 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 noviembre de 2023. 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°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table for Tarifa BT 4.1 showing rates for various regions (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) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-sections for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

Table for Tarifa BT 4.1 showing rates for various regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbal, Tilil, Vitacura) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-sections for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICO

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 noviembre de 2023. 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°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table for Tarifa BT 4.2 showing rates for various regions (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) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-sections for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICO

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 noviembre de 2023. 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°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table for Tarifa BT 4.2 showing rates for various regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbal, Tilil, Vitacura) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-sections for 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

(*) 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 noviembre de 2023. 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 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, 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, and Macul. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'. Includes sub-tariffs for 'Transporte de electricidad (2)' and 'Cargos por energía (3)'.

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, and Viacura. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por energía (3)'. Includes sub-tariffs for 'Transporte de electricidad (2)' and 'Cargos por demanda máxima de potencia (4)'.

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 noviembre de 2023. 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 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT.5

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, and Macul. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por energía (3)'. Includes sub-tariffs for 'Transporte de electricidad (2)' and 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)'.

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, and Viacura. Rows include 'Carga en Boleta/Factura', 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', and 'Cargos por energía (3)'. Includes sub-tariffs for 'Transporte de electricidad (2)' 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 BT.5

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

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°841/2022.

Consumo menor o igual a 350 kWh : Recargo 0,11 (\$/kWh)
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 con resolución cada 15 minutos 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 noviembre de 2023. 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°841 del 2022 y N°257 del 2023, 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	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					
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)		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	575,403	684,730	575,403	684,730		
			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	-		
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)		3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171		
			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	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)		5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173
			Cargo transmisión dedicado (\$/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	0,000
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	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				
Cargos por potencia contratada (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes)		8405,790	10002,890	8401,966	9998,340	8441,597	10045,500	8403,605	10000,290	8403,193	9999,800	8403,059	9999,640	8399,370	9995,250	8401,143	9997,360	8403,193	9999,800	8403,328	9999,960	8402,370	9998,820	8405,244	10002,240	8400,731	9996,870	8401,143	9997,360	8404,563	10001,430	8410,303	10008,260	8402,370	9998,820				
	AT_S		Cargo por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes)		9431,286	11223,230	9424,983	11215,730	9490,261	11293,410	9427,681	11218,940	9427,008	11218,140	9426,782	11217,870	9420,706	11210,640	9423,630	11214,120	9427,008	11218,140	9427,235	11218,410	9425,655	11216,530	9430,387	11222,160	9422,958	11213,320	9423,630	11214,120	9429,261	11220,820	9438,714	11232,070	9425,655	11216,530				
	AT_A		Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)		5108,504	6079,120	5106,050	6076,200	5131,462	6106,440	5107,101	6077,450	5106,840	6077,140	5106,756	6077,040	5104,387	6074,220	5105,529	6075,580	5106,840	6077,140	5106,924	6077,240	5106,319	6076,520	5108,151	6078,700	5105,261	6075,260	5105,529	6075,580	5107,714	6078,180	5111,395	6082,560	5106,319	6076,520				
	AT_S		Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)		5765,874	6861,390	5761,832	6856,580	5803,681	6906,380	5763,563	6858,640	5763,134	6858,130	5762,992	6857,960	5759,092	6853,320	5760,966	6855,550	5763,134	6858,130	5763,277	6858,300	5762,269	6857,100	5765,294	6860,700	5760,538	6855,040	5760,538	6855,040	5764,571	6859,840	5770,639	6867,060	5762,269	6857,100				

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 noviembre de 2023. 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°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa AT3

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	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			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)		626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120		
			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	-		
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)		3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171		
			Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)		5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173
			Cargo transmisión dedicado (\$/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 por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía (\$/kWh)		70,057	83,368	69,999	83,299	70,050	83,360	70,055	83,366	69,945	83,234	70,039	83,347	70,044	83,352	69,994	83,293	70,003	83,303	65,918	78,443	70,025	83,330	70,003	83,304	70,049	83,358	69,934	83,221	63,684	75,784	62,871	74,817	69,988	83,286		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)		8405,790	10002,890	8401,966	9998,340	8441,597	10045,500	8403,605	10000,290	8403,193	9999,800	8403,059	9999,640	8399,370	9995,250	8401,143	9997,360	8403,193	9999,800	8403,328	9999,960	8402,370	9998,820	8405,244	10002,240	8400,731	9996,870	8401,143	9997,360	8404,563	10001,430	8410,303	10008,260	8402,370	9998,820		
	AT_S		Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)		9431,286	11223,230	9424,983	11215,730	9490,261	11293,410	9427,681	11218,940	9427,008	11218,140	9426,782	11217,870	9420,706	11210,640	9423,630	11214,120	9427,008	11218,140	9427,235	11218,410	9425,655	11216,530	9430,387	11222,160	9422,958	11213,320	9423,630	11214,120	9429,261	11220,820	9438,714	11232,070	9425,655	11216,530		
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)		5108,504	6079,120	5106,050	6076,200	5131,462	6106,440	5107,101	6077,450	5106,840	6077,140	5106,756	6077,040	5104,387	6074,220	5105,529	6075																				

enel Tarifa AT4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de noviembre de 2023. 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°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

				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		
Cargo en Boleta/Factura		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)		AT_A AT_S	No Aplica	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	
				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	-	
Cargos de Transporte		AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)		3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	
				Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)		5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	
				Cargo transmisión dedicado (\$/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	
				Transporte de electricidad (2) (\$/kWh)		8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	
Cargo por energía (3)		AT_A AT_S	No Aplica	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
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada (\$/kW/mes)		1320.975	1571.960	1317.790	1568.170	1350.815	1607.470	1319.151	1569.790	1318.815	1569.390	1318.697	1569.250	1315.622	1565.590	1317.101	1567.350	1318.815	1569.390	1318.924	1569.520	1318.126	1568.570	1320.521	1571.420	1316.765	1566.950	1317.101	1567.350	1319.950	1570.740	1324.739	1576.440	1318.126
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada (\$/kW/mes)		2175.555	2589.140	2170.303	2582.660	2224.706	2647.400	2172.555	2585.340	2171.992	2584.670	2171.807	2584.450	2166.739	2578.420	2169.176	2581.320	2171.992	2584.670	2172.176	2584.890	2170.866	2583.330	2174.807	2588.020	2168.613	2580.650	2169.176	2581.320	2173.866	2586.900	2181.748	2596.280	2170.866
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta (\$/kW/mes)		7084.807	8430.920	7084.168	8430.160	7090.782	8438.030	7084.445	8430.490	7084.378	8430.410	7084.353	8430.380	7083.739	8429.650	7084.034	8430.000	7084.378	8430.410	7084.395	8430.430	7084.244	8430.250	7084.714	8430.810	7083.966	8429.920	7084.034	8430.000	7084.605	8430.680	7085.563	8431.820	7084.244
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta (\$/kW/mes)		7255.723	8634.310	7254.672	8633.060	7265.555	8646.010	7255.126	8633.600	7255.008	8633.460	7254.975	8633.420	7253.958	8632.210	7254.445	8632.790	7255.008	8633.460	7255.050	8633.510	7254.790	8633.200	7255.571	8634.130	7254.336	8632.660	7254.445	8632.790	7255.387	8633.910	7256.966	8635.790	

				Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura			
Cargo en Boleta/Factura		RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Administración del servicio (1)		AT_A AT_S	No Aplica	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		
				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	-		
Cargos de Transporte		AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)		3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171	3.505	4.171		
				Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
				Cargo transmisión 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			
				Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)		5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173	5.187	6.173		
				Cargo transmisión dedicado (\$/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		
				Transporte de electricidad (2) (\$/kWh)		8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343	8.692	10.343
Cargo por energía (3)		AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía (\$/kWh)		70.057	83.368	69.999	83.299	70.050	83.360	70.055	83.366	69.945	83.234	70.039	83.347	70.044	83.352	69.994	83.293	70.003	83.303	65.918	78.443	70.025	83.330	70.003	83.304	70.049	83.358	69.934	83.221	63.684	75.784	62.871	74.817		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)		AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada (\$/kW/mes)		1321.092	1572.100	1315.286	1565.190	1320.412	1571.290	1319.723	1570.470	1316.420	1566.540	1320.975	1571.960	1321.092	1572.100	1316.992	1567.220	1316.647	1566.810	1292.731	1538.350	1318.697	1569.250	1316.765	1566.950	1318.361	1568.850	1314.261	1563.970	1551.849	1846.700	1406.739	1674.020		
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada (\$/kW/mes)		2175.748	2589.140	2166.176	2577.750	2174.622	2587.800	2173.496	2586.460	2168.050	2579.980	2175.555	2588.910	2175.748	2589.140	2168.992	2581.100	2168.429	2580.430	2129.034	2533.550	2171.807	2584.450	2168.613	2580.650	2171.244	2583.780	2164.487	2575.740	2555.782	3041.380	2316.807	2757.000		
				Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta (\$/kW/mes)		7084.832	8430.950	7083.672	8429.570	7084.697	8430.790	7084.555	8430.620	7083.899	8429.840	7084.807	8430.920	7084.832	8430.950	7084.008	8429.970	7083.941	8429.890	7079.160	8424.200	7084.353	8430.380	7083.966	8429.920	7084.286	8430.300	7083.462	8429.320	7218.891	8590.480	7101.958	845		



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 noviembre de 2023. 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 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

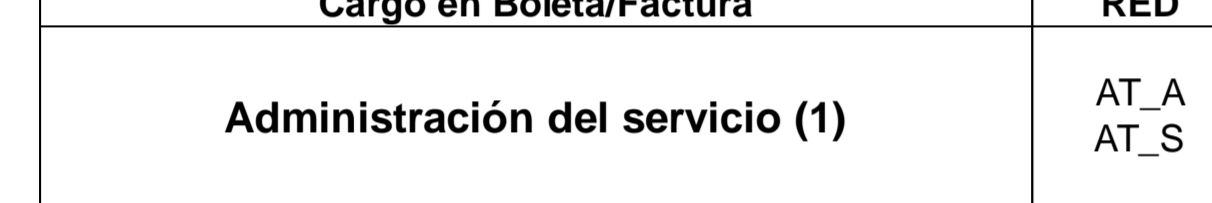
TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	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					
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	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	AT_A	AT_S	No Aplica	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	-			
				Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	
				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	0,000
				Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	1320,975	1571,960	1317,790	1568,170	1350,815	1607,470	1319,151	1569,790	1318,815	1569,390	1318,697	1569,250	1315,622	1565,590	1317,101	1567,350	1318,815	1569,390	1318,924	1569,520	1318,126	1568,570	1320,521	1571,420	1316,765	1566,950	1317,101	1567,350	1319,950	1570,740	1324,739	1576,440	1318,126	1568,570			
				Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	7084,807	8430,920	7084,168	8430,160	7090,782	8438,030	7084,445	8430,490	7084,378	8430,410	7084,353	8430,380	7083,739	8429,650	7084,034	8430,000	7084,378	8430,410	7084,395	8430,430	7084,244	8430,250	7084,714	8430,810	7083,966	8429,920	7084,034	8430,000	7084,605	8430,680	7085,563	8431,820	7084,244	8430,250			

Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quillicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura				
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	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				
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	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	-				
				Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171		
				Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
				Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	1321,092	1572,100	1315,286	1565,190	1320,412	1571,290	1319,723	1570,470	1316,420	1566,540	1320,975	1571,960	1321,092	1572,100	1316,992	1567,220	1316,647	1566,810	1292,731	1538,350	1318,697	1569,250	1316,613	1566,950	1318,361	1568,850	1314,261	1563,970	1551,849	1846,700	1406,739	1674,020	1315,966	1566,000		
				Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	7084,807	8430,920	7083,672	8429,570	7084,697	8430,790	7084,555	8430,620	7083,899	8429,840	7084,807	8430,920	7084,832	8430,950	7084,008	8429,970	7083,941	8429,890	7079,160	8424,200	7084,353	8430,380	7083,966	8429,920	7084,286	8430,300	7083,462	8429,320	7218,891	8590,480	7011,958	8451,330	7083,807	8429,730		

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 noviembre de 2023. 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 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°257 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



Tarifa AT5

Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	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			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	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	AT_A	AT_S	No Aplica	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	-			
				Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	3,505	4,171	
				Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187	6,173	5,187
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	264,193																																		

