

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 agosto de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 11 T de 2016, en los Decretos N° 57 T de 2016, N° 11 T de 2022 y 16 T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 84 del 2022 y N° 27 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. \*Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.



Categoría	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11 T 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
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	T1-T6	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET*) (según tramo de consumo)	(\$/Mes)	575,403	684,730	575,403	684,730	673,622	801,610	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		
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 C Cargo transmisión zonal sistema D Cargo transmisión dedicada	(\$/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 por energía (3)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	T1-T6	Cargo por energía	(\$/kWh)	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346	80,963	96,346		
Cargo por potencia (4)	BT-AA BT-SA BT-AS 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		
Cargo por potencia base (5)	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	T3	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	19,792	23,552	19,799	23,549	19,771	23,527	19,789	23,549	19,796	23,545	19,777	23,535	19,755	23,508	19,774	23,531	19,783	23,542	19,788	23,548	19,779	23,525	19,769	23,525	19,760	23,514	19,788	23,548	19,792	23,560	19,790	23,538		
TOTAL TARIFA BASE BT1a	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	T1-T6	Electricidad consumida (6) (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.)	(\$/kWh)	116,113	138,174	116,132	138,197	116,067	138,120	116,102	138,161	116,097	138,156	116,089	138,151	116,071	138,141	116,067	138,141	116,067	138,141	116,067	138,141	116,067	138,141	116,067	138,141	116,067	138,141	116,067	138,141	116,067	138,141	116,067	138,141		
Cargos por potencia adicional de invierno (8)	BT-AA BT-SA BT-AS 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		
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a	BT-AA BT-SA BT-AS BT-SS	T1-T6	Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) 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)	151,965	180,838	151,984	180,844	151,929	180,800	151,951	180,817	151,944	180,807	151,935	180,796	151,926	180,792	151,918	180,792	151,918	180,792	151,918	180,792	151,918	180,792	151,918	180,792	151,918	180,792	151,918	180,792	151,918	180,792	151,918	180,792		

**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 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 N° 84/2022.  
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 2,838 (\$/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 detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57° de 2018, N° 117 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	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		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)		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)	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
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 C Cargo transmisión dedicado	\$(KWh) \$(KWh) \$(KWh) \$(KWh)	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000	3,505 0,000 0,000 0,000	4,171 0,000 0,000 0,000				
Transporte de electricidad (2)		BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	\$(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)		BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	\$(KWh)	80,981	96,367	80,913	96,286	80,971	96,356	80,978	96,364	80,850	96,211	80,961	96,343	80,866	96,349	80,908	96,280	80,918	96,292	76,196	90,673	80,944	96,323	80,918	96,293	80,971	96,355	80,837	96,196	73,614	87,601	72,673	86,481	80,901	96,272
Cargo por potencia (4)		BT_AA BT_SA BT_AS 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
Cargo por potencia base (5)		BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por potencia base en su componente de distribución	\$(KWh)	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129	18,596	22,129
TOTAL TARIFA BASE BT1a				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)	112,209	133,529	112,141	133,448	112,207	133,518	112,207	133,518	112,196	133,511	112,196	133,511	112,196	133,511	112,196	133,511	112,196	133,511	112,196	133,511	112,196	133,511	112,196	133,511	112,196	133,511	112,196	133,511	112,196	133,511	112,196	133,511		
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a				Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (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)	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)		BT_AA BT_SA BT_AS BT_SS	T1-T6	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	\$(KWh)	29,134	34,669	29,036	34,553	29,111	34,642	29,086	34,612	29,073	34,597	29,118	34,650	29,127	34,673	29,130	34,676	29,130	34,676	29,130	34,676	29,130	34,676	29,130	34,676	29,130	34,676	29,130	34,676	29,130	34,676	29,130	34,676	29,130	
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT1a				Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (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)	150,162	178,171	150,073	178,001	150,162	178,099	150,162	178,099	150,073	178,171	150,073	178,171	150,073	178,171	150,073	178,171	150,073	178,171	150,073	178,171	150,073	178,171	150,073	178,171	150,073	178,171	150,073	178,171	150,073	178,171	150,073	178,171		

\*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 2,535 \$(KWh)  
 Consumo superior a 800 y menor o igual a 1000 kWh : Recargo 4,269 \$(KWh)  
 Consumo superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,535 \$(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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 517 de 2018, N° 1117 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exentada N° 84 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 TRB2

Cargos de Transporte	CARGO DE TRANSPORTE	UNIDAD	Corralitos		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
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	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
Transporte de electricidad (2)			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 energía (3)	CARGO POR ENERGÍA	UNIDAD	Corralitos		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		
Cargos por potencia (4)	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	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 leída en horas de punta, en su componente de distribución	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290	3,071,672	3,652,290
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710

Cargos de Transporte	CARGO DE TRANSPORTE	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cedra		Peñalolén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Moneda		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		
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080	688,975	796,080
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	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
Transporte de electricidad (2)			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 energía (3)	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367	80,981	96,367
Cargos por potencia (4)	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	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_SA BT_SS	T1-T6	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710	43,982,557	52,386,710

### (\*) TOTAL TARIFA TRB2

Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED, DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIIDAD 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\_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

### TRAMO EQUIIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

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

### (\*\*) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SE-CPN

Energía y Resolución Exenta EN 084/2022  
Consumo superior a 500 kWh y menor o igual a 500 kWh - Recargo: 0,811 (\$/kWh)  
Consumo superior a 500 y menor o igual a 200 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 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 agosto 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 with columns for location (Maipú, Ñuñoa, etc.), service type (Carga por servicio mensual, etc.), and price details (\$ Neto, \$ IVA) for various regions.

Table showing 'CARGO POR ENERGÍA (3)' with columns for location, service type, and price details (\$/kWh).

Table showing 'CARGO POR POTENCIA (4)' with columns for location, service type, and price details (\$/kWh).

Table showing 'CARGO POR POTENCIA BASE (5)' with columns for location, service type, and price details (\$/kWh).

Table showing 'TOTAL TARIFA BASE TRAT1' with columns for location, service type, and price details (\$/kWh).

Table showing 'CARGO POR POTENCIA ADICIONAL (7)' with columns for location, service type, and price details (\$/kWh).

Table showing 'CARGOS POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO (8)' with columns for location, service type, and price details (\$/kWh).

Table showing 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1' with columns for location, service type, and price details (\$/kWh).

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\_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

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
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 3,659 (\$/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 agosto de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11 T de 2016, en los Decretos N° 57° de 2018, N° 11 T de 2022 y 16 T 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	\$ Neto	\$ IVA
<b>Cargo en Boleta/Factura</b>																																					
<b>Administración del servicio (1)</b>																																					
<b>Cargos de Transporte</b>																																					
<b>Cargo por energía (3)</b>																																					
<b>Cargos por potencia (4)</b>																																					
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</b>																																					
				Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Rencoa		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura			
<b>Cargo en Boleta/Factura</b>																																					
<b>Administración del servicio (1)</b>																																					
<b>Cargos de Transporte</b>																																					
<b>Cargo por energía (3)</b>																																					
<b>Cargos por potencia (4)</b>																																					
<b>Cargos por demanda máxima de potencia (5)</b>																																					

**(\*) 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 alta tensión subterránea y alta 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 mayor 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)

**(\*) Nota:** según la metodología por parte de ENEL para definición de términos y 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 usuarios sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11 T de 2016, en los Decretos N° 57° de 2016, N° 11 T de 2022 y 16 T de 2023, todos del Ministerio de Economía 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 Tarifa TRAT3, 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, Macul. Rows include Carga por energía (3), Cargos por potencia (4), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(\*) 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 alta tensión subterránea y 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 mayor 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 Economía 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)

Elaboración de términos y condiciones que deben cumplir
Elaboración de términos y condiciones que deben cumplir
Elaboración de términos y condiciones que deben cumplir
Elaboración de términos y condiciones que deben cumplir
Elaboración de términos y condiciones que deben cumplir





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 agosto 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 2016, 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	\$ Neto	\$ IVA
CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016																																	
	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)																																	
	BT_SA	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)																																	
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)																																	
	BT_SA		Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)																																	
	BT_AS		Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)																																	
	BT_SS		Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)																																	
	BT_SS		Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)																																	
			<b>Transporte de electricidad (2)</b> (\$/kWh)																																	

			Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		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
CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016																																	
	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)																																	
	BT_SA	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)																																	
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)																																	
	BT_SA		Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)																																	
	BT_AS		Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)																																	
	BT_SS		Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)																																	
	BT_SS		Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)																																	
			<b>Transporte de electricidad (2)</b> (\$/kWh)																																	
CARGO por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por energía (\$/kWh)																																	
	BT_SA		Cargo por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes)																																	
	BT_SS		Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)																																	

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

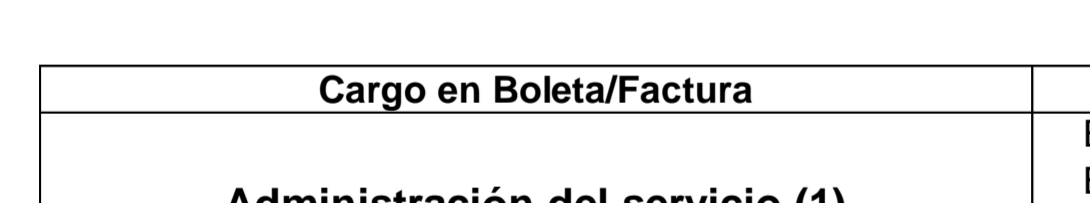
De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto 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 2016, 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	\$ Neto	\$ IVA
CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016																																	
	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)																																	
	BT_SA	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)																																	
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)																																	
	BT_SA		Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)																																	
	BT_AS		Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)																																	
	BT_SS		Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)																																	
	BT_SS		Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)																																	
			<b>Transporte de electricidad (2)</b> (\$/kWh)																																	
CARGO por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por energía (\$/kWh)																																	
	BT_SA		Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)																																	
	BT_SS		Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente 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 agosto 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 2016, 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	\$ Neto	\$ IVA
CARGO en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016																																	
	BT_AA	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)																																	
	BT_SA	No Aplica	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/kWh)																																	
Cargos de Transporte	BT_AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/kWh)																																	
	BT_SA		Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)																																	
	BT_AS		Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)																																	
	BT_SS		Cargo transmisión zonal sistema D (\$/kWh)																																	
	BT_SS		Cargo transmisión dedicado (\$/kWh)																																	
			<b>Transporte de electricidad (2)</b> (\$/kWh)																																	
CARGO por energía (3)	BT_AA	No Aplica	Cargo por energía (\$/kWh)																																	
	BT_SA		Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)																																	
	BT_SS		Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente 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 cumplir sistemas de medición de energía y potencia con definición de 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 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 agosto 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).

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, Tiltil, Vitacura) under categories like Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, and Carga por energía (3).

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 agosto 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).

(\*) 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 agosto 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.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for regions (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) and rows for service types (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Viacura) and rows for service types (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

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 agosto 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 BT.5

Table with columns for regions (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) and rows for service types (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Viacura) and rows for service types (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

(\*) 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 TARIFAS 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 0,81%
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 2,838 (\$/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.

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 agosto 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 AT2 with columns for regions (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service types, and costs in \$/kWh.

Table for Tarifa AT3 with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, etc.), service types, and costs in \$/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 agosto 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 AT3 with columns for regions (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service types, and costs in \$/kWh.

Table for Tarifa AT3 with columns for regions (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, etc.), service types, and costs in \$/kWh.

(\*) TOTAL TARIFAS AT2 Y AT3 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED) AT\_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión AT\_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(\*\*) 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 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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto 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 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 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 different services (Administration, Transport, Energy, Demand). Includes ENEL logo.

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñaolén, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura) and rows for different services (Administration, Transport, Energy, Demand).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO. 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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto 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 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 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 different services (Administration, Transport, Energy, Demand).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO. 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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto 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 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 regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñaolén, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura) and rows for different services (Administration, Transport, Energy, Demand).

TARIFAS DE INYECCIÓN. 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 injection services.

TARIFAS DE INYECCIÓN. Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñaolén, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tiltil, Vitacura) and rows for injection services.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección son las establecidas en la Ley Nº 20.571 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a lo establecido en el artículo 149 quincuésimo, dichos valores no se encuentran 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 Nº 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 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).

Table with columns for regions (BT1, TRBT2, TRBT3, TRAT1, TRAT2, TRAT3, BT2, BT3, BT4.1, BT4.2, BT4.3, BT5, AT2, AT3, AT4.1, AT4.2, AT4.3) and rows for different services (Administration, Transport, Energy, Demand).

Table with columns for regions (BT1, TRBT2, TRBT3, TRAT1, TRAT2, TRAT3, BT2, BT3, BT4.1, BT4.2, BT4.3, BT5, AT2, AT3, AT4.1, AT4.2, AT4.3) and rows for different services (Administration, Transport, Energy, Demand).

Cargo por potencia base		Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	15,231	18,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 potencia adicional	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	(\$/kWh)	128.403	152.800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 potencia base de invierno	(\$/kWh)	30.463	36.251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10.809	12.863	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/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	2563.345	3050.380	2563.345	3050.380	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1656.765	1971.550	1656.765	1971.550	0,000	0,000
	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/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	12298.437	14635.140	12298.437	14635.140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 demanda máxima de potencia leída presente en punta	(\$/kWh/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14861.790	17685.530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	(\$/kWh/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11759.605	13993.930	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kWh/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kWh/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kWh/mes)	0,000	0,000	1529.109	1819.640	1529.109	1819.640	0,000	0,000	374.563	445.730	374.563	445.730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kWh/mes)	0,000	0,000	607.126	722.480	607.126	722.480	0,000	0,000	392.403	466.960	392.403	466.960	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
Cargos por potencia contratada (4)	Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$/kWh/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14861.790	17685.530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/kWh/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11759.605	13993.930	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		

				ATS		
Cargo en Boleta/Factura	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ IVA	
Administración del servicio	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1359,218	1617,470		
	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/kWh)	0,701	-	-	
Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	3,505	4,171		
	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,187	6,173		
	Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,000	0,000		
	Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	8,692	10,343		
Cargo por energía	Cargo por energía	(\$/kWh)	82,346	97,992		
Cargo por potencia	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh)	6144,824	7312,340		
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kWh/mes)	1581,462	1881,940		
	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su	(\$/kWh/mes)	1656,765	1971,550		
TARIFAS DE INYECCIÓN		UNIDAD	Lo Barnechea*			
Energía inyectada en Baja Tensión		(\$/kWh)	82,7210			
Energía inyectada en Media Tensión		(\$/kWh)	86,7436			

\*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)