

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57° de 2018, N°117 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N°98 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Carga en Boleta/Factura				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo)	(\$/Wh)	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-		
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184		
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Carga transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Carga transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Carga transmisión local sistema D	(\$/kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Carga 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
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351

Cargo por energía (3)				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
RED	ETR	Cargo por energía	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	(\$/kWh)	73,922	87,967	73,943	87,992	73,898	87,939	73,914	87,958	73,913	87,957	73,876	87,913	73,873	87,908	73,922	87,967	73,913	87,958	73,914	87,958	73,916	87,960	73,882	87,919	73,900	87,941	73,824	87,969	73,928	87,974	73,921	87,966	73,924	87,966		
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh)	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830	13,303	15,830

TOTAL TARIFA BASE BT2a				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
RED	ETR	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	(\$/kWh)	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664		
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
RED	ETR	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645
BT_AA BT_SA 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 EQUIPADA TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/kWh)	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558	143,186	171,558

*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 600 kWh: Recargo 0,811 (\$/kWh)
 Consumo mayor a 600 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 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 EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo 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 Nº 841 del 2022 y Nº898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa BT1

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	\$ 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	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	-	0.701	-
	BT_SS																																							
Cargos de Transporte	BT_AA	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$AWh)	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184	7.718	9.184		
	BT_SA		Cargo transmisión nacional interconexión	(\$AWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 zonal sistema C	(\$AWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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)	BT_AA	T1-T6	Cargo transmisión dedicado	(\$AWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
	BT_SA																																							
	BT_SS																																							
Cargo por energía (3)	BT_AA	T1-T6	Cargo por energía	(\$AWh)	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_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	17.926	21.332		
	BT_SA																																							
	BT_SS																																							
Cargo por potencia base (5)	BT_AA	T1-T6	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$AWh)	19.800	23.562	19.755	23.508	19.790	23.550	19.777	23.538	19.771	23.528	19.792	23.553	19.802	23.564	19.779	23.537	19.770	23.526	19.607	23.332	19.782	23.540	19.775	23.532	19.785	23.544	19.738	23.488	21.088	25.095	24.074	23.888	18.545	23.509		
	BT_SA																																							
	BT_SS																																							
TOTAL TARIFA BASE BT2a	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 EQUIPARAD RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$AWh)	111.062	132.164	110.978	132.064	111.049	132.148	111.049	132.148	110.990	132.072	111.049	132.148	110.986	132.072	110.989	132.077	105.527	126.820	110.949	132.072	110.982	132.081	111.019	132.114	110.992	132.081	111.014	132.145	110.900	131.971	105.103	126.072	103.577	123.174		
	BT_SA																																							
	BT_SS																																							
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a	BT_AA	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 EQUIPARAD RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$AWh)	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852	42.664	35.852			
	BT_SA																																							
	BT_SS																																							
Cargos por potencia adicional de invierno (8)	BT_AA	T1-T6	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$AWh)	29.134	34.669	29.036	34.553	29.111	34.642	29.086	34.612	29.073	34.597	29.118	34.650	29.137	34.673	29.089	34.616	29.088	34.591	28.719	34.576	29.094	34.622	29.080	34.605	29.102	34.631	29.000	34.510	32.048	38.594	35.523	29.038	34.555			
	BT_SA																																							
	BT_SS																																							

* FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley Nº 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE Nº841/2022.
 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 2,555 (\$/KWh)
 Consumo superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh : Recargo 2,838 (\$/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 EN Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo de 2018. 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° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15669 del 26 de julio de 2019.

CARGO EN BOLETA/FACURA			CARGO DECRETO TARIFARIO 11T DE 2016		UNIDAD		CORRIENTES		Cerro Navia		COLINA		CONCHAÍ		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul		
RED	BT	AS	ETR	CARGO	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
BT	AA	BT	AS	BT	SS	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	688.975	796.080
BT	AA	BT	AS	BT	SS	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701

CARGO POR ENERGÍA (3)			CARGO POR POTENCIA (4)		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA LEIDA EN HORAS DE PUNTA, EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN		CARGO POR DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA SUMINISTRADA, EN SU COMPONENTE DE DISTRIBUCIÓN																																				
RED	BT	AS	ETR	CARGO	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
BT	AA	BT	AS	BT	SS	73.922	87.967	73.943	87.992	73.898	87.939	73.914	87.958	73.913	87.957	73.876	87.913	73.897	87.938	73.902	87.943	73.934	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	73.921	87.966		
BT	AA	BT	AS	BT	SS	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130	7242.126	8618.130

CARGO EN BOLETA/FACURA			CARGO DECRETO TARIFARIO 11T DE 2016		UNIDAD		MALPU		ÑUÑO		Pedro Aguirre Cedra		Peñalolén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vitacura		
RED	BT	AS	ETR	CARGO	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
BT	AA	BT	AS	BT	SS	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	688.975	796.080
BT	AA	BT	AS	BT	SS	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	

(*) 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-AS: 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 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

*FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETF), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de

Energía y Resolución Externa EN 084/2022
 T2: Consumo promedio anual de 350 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh/mes
 Consumo menor a 500 y menor o igual a 100 kWh/mes
 Consumo menor a 100 y menor o igual a 200 kWh/mes
 Consumo Superior a 1000 y menor o igual a 200 kWh/mes
 Consumo Superior a 2000 kWh/mes

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

definición de términos y exigencias que deben cumplir
 consumo de energía eléctrica y generación de energía eléctrica
 caso a caso de 15 minutos de inferior.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Energía, 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 marzo de 2018. 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° 117 de 2022 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 841 del 2022 y N° 898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15669 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Tarifa TRBT3, Carga en Boleta/Factura, 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. Includes sub-sections for Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Transporte de electricidad (2).

Table with columns for Cargos por energía (3), Cargos por potencia (4), and Cargos por demanda máxima de potencia (5). Includes sub-sections for Cargo por energía, Cargo por compras de potencia, and Cargo por demanda máxima de potencia sumitrada, en su componente de distribución.

Main table with columns for Carga en Boleta/Factura, UNIDAD, Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cedra, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBA, TBAI, Vitacura. Includes sub-sections for Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3), Cargos por potencia (4), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOTAL TARIFA TRBT4
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT-AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT-SA: 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 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

FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ET), acorde a Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Externa EN 184/2022
ET-1: Consumo promedio a lo anterior menor o igual a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
ET-2: Consumo promedio a lo anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
ET-3: Consumo promedio a lo anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh
ET-4: Consumo promedio a lo anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh
ET-5: Consumo promedio a lo anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh

Consumo superior a 500 y menor o igual a 1000 kWh - Recargo: 1,82% (\$/kWh)
Consumo superior a 1000 y menor o igual a 1500 kWh - Recargo: 2,53% (\$/kWh)
Consumo superior a 1500 y menor o igual a 2000 kWh - Recargo: 3,24% (\$/kWh)
Consumo superior a 2000 y menor o igual a 2500 kWh - Recargo: 3,95% (\$/kWh)
Consumo superior a 2500 y menor o igual a 3000 kWh - Recargo: 4,66% (\$/kWh)
Consumo superior a 3000 y menor o igual a 3500 kWh - Recargo: 5,37% (\$/kWh)
Consumo superior a 3500 y menor o igual a 4000 kWh - Recargo: 6,08% (\$/kWh)
Consumo superior a 4000 y menor o igual a 4500 kWh - Recargo: 6,79% (\$/kWh)
Consumo superior a 4500 y menor o igual a 5000 kWh - Recargo: 7,50% (\$/kWh)
Consumo superior a 5000 y menor o igual a 5500 kWh - Recargo: 8,21% (\$/kWh)
Consumo superior a 5500 y menor o igual a 6000 kWh - Recargo: 8,92% (\$/kWh)
Consumo superior a 6000 y menor o igual a 6500 kWh - Recargo: 9,63% (\$/kWh)
Consumo superior a 6500 y menor o igual a 7000 kWh - Recargo: 10,34% (\$/kWh)
Consumo superior a 7000 y menor o igual a 7500 kWh - Recargo: 11,05% (\$/kWh)
Consumo superior a 7500 y menor o igual a 8000 kWh - Recargo: 11,76% (\$/kWh)
Consumo superior a 8000 y menor o igual a 8500 kWh - Recargo: 12,47% (\$/kWh)
Consumo superior a 8500 y menor o igual a 9000 kWh - Recargo: 13,18% (\$/kWh)
Consumo superior a 9000 y menor o igual a 9500 kWh - Recargo: 13,89% (\$/kWh)
Consumo superior a 9500 y menor o igual a 10000 kWh - Recargo: 14,60% (\$/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 marzo 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 Nº 841 del 2022 y Nº898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº15699 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					
Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Carga Decreto Tarifario 11T de 2016		UNIDAD																																				
	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo fijo mensual	(\$/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	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET*)	(\$/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)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184		
				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		
				Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167		
				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		
				Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351						
Carga por energía (3)			AT_A	AT_S	T1-T6	Carga 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
Carga por potencia (4)			AT_A	AT_S	T1-T6	Carga por compras de potencia	(\$/kWh)	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090		
Carga por potencia base (5)			AT_A	AT_S	T1-T6	Carga por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002		
TOTAL TARIFA BASE TRAT2			Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.		(\$/kWh)	92,463	110,031	92,482	110,054	92,440	110,004	92,455	110,022	92,455	110,021	92,419	109,979	92,439	110,003	92,443	110,007	92,474	110,044	92,458	110,025	92,455	110,022	92,456	110,023	92,424	109,985	92,442	110,006	92,464	110,032	92,468	110,037	92,462	110,030		
Cargos por potencia adicional de invierno (8)			AT_A	AT_S	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	7,145	8,503	7,144	8,501	7,221	8,593	7,144	8,501	7,143	8,500	7,140	8,497	7,132	8,487	7,139	8,495	7,142	8,499	7,144	8,501	7,138	8,494	7,144	8,501	7,137	8,493	7,134	8,489	7,144	8,501	7,145	8,503	7,141	8,498
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2			Se obtiene sumando (1), (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece		(\$/kWh)	114,863	138,667	114,862	138,710	114,860	138,666	114,855	138,678	114,855	138,673	114,819	138,635	114,839	138,659	114,834	138,663	114,874	138,700	114,856	138,681	114,855	138,678	114,854	138,662	114,824	138,641	114,842	138,662	114,866	138,693	114,862	138,686				
Cargos por potencia adicional (7)			AT_A	AT_S	T1-T6	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/kWh)	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180				

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 Nº21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE Nº841/2022.**
 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 mayor a 1000 y menor o igual a 2000 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
 Consumo Superior a 2000 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 marzo 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°998 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Ttilí, Ttilí, Vitacura) and rows for various services like 'Cargo en Boleta/Factura', 'Administración del servicio (1)', and 'Cargo por energía (3)'. It includes sub-rows for different types of services and their respective costs.

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, Ttilí, Ttilí, Vitacura) and rows for 'Cargo por potencia (4)'. It lists costs for different power capacity services.

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, Ttilí, Ttilí, Vitacura) and rows for 'Cargo por potencia base (5)'. It provides detailed pricing for base power capacity services across various sub-categories.

TOTAL TARIFA BASE TRAT2

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

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, Ttilí, Ttilí, Vitacura) and rows for 'Cargo por potencia adicional (7)'. It details additional power capacity costs.

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, Ttilí, Ttilí, Vitacura) and rows for 'Cargos por potencia adicional de invierno (8)'. It lists winter-specific power capacity costs.

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2

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

Table with columns for Region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Ttilí, Ttilí, Vitacura) and rows for 'TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)'. It lists connection types and their associated costs.

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 220 kWh y menor o igual a 220 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo promedio año anterior mayor a 220 kWh y menor o igual a 230 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh : Recargo 2,535 (\$/kWh)
Consumo promedio año anterior mayor a 240 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 marzo 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° 988 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
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 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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
* 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)

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
(*) Se aplica a los usuarios que no se encuentren en el sistema de medición de energía y potencia con resolución caso 15 mediante convenio.



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 marzo 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 Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 988 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO 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 por energía, Cargos por potencia, and Cargos por demanda máxima de potencia.

(*) TOTAL TARIFA TRAT4

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

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 230 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

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

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



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 marzo 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°98 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for location (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 (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Carga por energía, Cargos por potencia contratada).

Table with columns for location (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) and rows for service types (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Carga por energía, Cargos por potencia contratada).

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 marzo 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°98 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



Table with columns for location (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 (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Carga por energía, Cargos por demanda máxima de potencia).

(*) TOTALES TARIFAS BT3 y BT4

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

(**) Tarifas sujeta a instrucción por parte de SEC para resolución de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con definición 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°81/2022.

Consumo menor o igual a 350 kWh: Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 650 kWh: Recargo 0,11 (\$/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 marzo 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°98 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, 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. Includes sub-sections for Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Malpú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñaflor, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Tiltil, Vitacura. Includes sub-sections for Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo 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°98 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, 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. Includes sub-sections for Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos por energía (3).

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Malpú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñaflor, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Tiltil, Vitacura. Includes sub-sections for Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, and Cargos 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

- *TIPO tarifa según la instalación por parte de SEC para definición de límites y exigencias que deben cumplir los usuarios 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 CHE N°412/2022.
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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo 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°98 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns for 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).

Table with columns for Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, and Viacura. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo 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°98 del 2022, 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, Cargos por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (5), and Cargos por compra 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 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 o con resolución cada 15 minutos o inferior.

Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo 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°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	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	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)	\$/Wh	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	575,403	684,730	575,403	684,730				
			Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET* según tramo de consumo) (\$/Wh)	\$/Wh	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-				
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/Wh)	\$/Wh	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184				
			Cargo transmisión nacional interconexión (\$/Wh)	\$/Wh	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (\$/Wh)	\$/Wh	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (\$/Wh)	\$/Wh	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167		
			Cargo transmisión dedicado (\$/Wh)	\$/Wh	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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) (\$/Wh)	\$/Wh	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351				
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía (\$/Wh)	\$/Wh	70,042	83,350	70,061	83,373	70,019	83,323	70,034	83,341	70,034	83,340	69,998	83,298	70,018	83,322	70,022	83,326	70,053	83,363	70,037	83,344	70,034	83,341	70,035	83,342	70,003	83,304	70,021	83,325	70,043	83,351	70,047	83,356	70,041	83,349						
			Cargo por potencia contratada presente en punta (\$/kW/mes)	\$/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						
			Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)	\$/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						
			Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/kW/mes)	\$/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	5108,151	6078,700	5105,261	6075,260	5105,529	6075,580	5107,714	6078,180	5111,395	6082,560	5106,319	6076,520								
				\$/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	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 suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de marzo 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°898 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

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	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual (\$/mes)	\$/Wh	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) (\$/Wh)	\$/Wh	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	0,701	-	
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/Wh)	\$/Wh	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184			
			Cargo transmisión nacional interconexión (\$/Wh)	\$/Wh	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (\$/Wh)	\$/Wh	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (\$/Wh)	\$/Wh	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	
			Cargo transmisión dedicado (\$/Wh)	\$/Wh	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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) (\$/Wh)	\$/Wh	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía (\$/Wh)	\$/Wh	70,057	83,368	70,061	83,373	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			
			Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/kW/mes)	\$/kW/mes	8405,924	10003,050	8398,958	9994,760	8405,109	10002,080	8404,286	10001,100	8400,319	9996,380	8405,790	10002,890	8405,924	10003,050	8401,008	9997,200	8400,597	9996,710	8371,891	9962,550																	

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 marzo 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°98 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

				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			
		UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	(\$/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			
	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	-		
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184		
				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	
				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
				Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167
				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
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351			
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 demanda máxima de potencia (4)	AT_A	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	1568,570	
	AT_S			(\$/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	2583,330	
	AT_A			(\$/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	
	AT_S			(\$/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	7254,790	8633,200	

				Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalolen		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura			
		UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA			
Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	(\$/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			
	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	-		
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184	7,718	9,184		
				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	0,000	0,000
				Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167	5,182	6,167
				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
Transporte de electricidad (2)				(\$/kWh)	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351	12,900	15,351			
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 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	1315,966	1566,000	
	AT_S			(\$/kW/mes)	2175,555	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	2167,303	2579,090	
	AT_A			(\$/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	70														



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 marzo 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°98 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for 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 service administration, transport charges, and energy demand charges.

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Tiltil, Vitacura) and rows for service administration, transport charges, and energy demand charges.

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 marzo 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°98 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



Table with columns for 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 service administration, transport charges, and energy demand charges.

Table with columns for regions (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quillicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbil, Tiltil, Vitacura) and rows for service administration, transport charges, and energy demand charges.

TARIFAS DE INYECCIÓN table with columns for regions and rows for energy injection in low and medium tension.

TARIFAS DE INYECCIÓN table with columns for regions and rows for energy injection in low and medium tension.

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

(*) TOTAL TARIFAS AT.4.3 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

(*) TOTAL TARIFA AT6 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 (**) 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 N° 841 del 2022 N°94/2022. AT. A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión 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 service administration, transport charges, and energy demand charges.

