

De acuerdo a la publicación en el artículo Nº 191 de DFL Nº 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas distribuidas a cuarenta regiones que aplicará ENEC Distribución Chile S.A. a las suministros controlados a regulación de precios, a partir del 1º de Febrero de 2024. Los precios variables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 117 de 2018, Nº 117 de 2019, Nº 117 de 2020, todos del Ministerio de Energía; Resolución Excm Nº95 del 2023 y N°54 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. "Considera Chilean Premium 66% N° 66 del 20 de Julio de 2019.



Table with columns for Region (Región), Tarifa (Tarifa), and various consumption levels (Consumo) for different service types (Carga por potencia, Carga por energía, etc.). The table is organized into sections for different service types and consumption levels, with a detailed breakdown of costs per kWh and per kW.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea o a baja tensión
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea o línea tensión aérea
BT-CA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y línea tensión subterránea
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o a baja tensión
BT-SC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o a baja tensión y línea tensión aérea

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea o a baja tensión
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea o línea tensión aérea
BT-CA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y línea tensión subterránea
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o a baja tensión
BT-SC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o a baja tensión y línea tensión aérea

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea o a baja tensión
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea o línea tensión aérea
BT-CA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y línea tensión subterránea
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o a baja tensión
BT-SC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o a baja tensión y línea tensión aérea

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea o a baja tensión
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea o línea tensión aérea
BT-CA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y línea tensión subterránea
BT-SA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o a baja tensión
BT-SC: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea o a baja tensión y línea tensión aérea

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales...

Tarifa BT 1

Table with columns: Carga en Botafuera, REG, ETR, Cargo Decena Tarifaria 1T de 2016, UNIDAD, Mapa, Region, Puno Aguiro Corda, Puntalón, Provincia, Oullasca, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Talca, Tolt, Valparaíso, Viscora. Rows include Administration of service, Transport charges, Energy charge, Power charge, and Base Tariff BT1a.

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

FORMA DE ESTABLACION DE TARIFAS (ETRA) y letra N° 21 AF2022 del Ministerio de Energía y Recursos Naturales Chile N° 2022024.
Consumo promedio al menor metro igual a 300 kWh.
Consumo promedio al mayor metro igual a 400 kWh.
Consumo menor 500 y mayor a 1000 kWh.
Consumo mayor a 1000 y menor a 2000 kWh.
Consumo menor a 1000 y mayor a 2000 kWh.
Consumo Superior a 5000 kWh.
Resargo: 230% (5 kWh)



Tarifa TRB2

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 aplica Enef Distribución Chile S.A. a los suplemenarios suscritos a regulación de precios, a partir del febrero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 157 de 2016, N° 117 de 2003 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Economía y Fomento y Resolución Excmn N°965 del 2023 y ANEXO C DEL REGLAMENTO A LA LEY N° 20.374 DE 2010, en virtud de la Ley N° 21.291, publicada el 17 de Mayo del 2023.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Categoría	Subcategoría	Tipo de Servicio	Unidad	Régimen		Cofinancia			Exención Canal			Independencia			La Cosecha			La Palma			La Reina			Lampa			Los Barracones			Lo Espejo			Lo Prado			Mucil		
				1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años	1 Año	5 Años			
Carga en Suministradora	BT-DA	BT-SS	T1-70	Carga por mensual (Enef)	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080		
					Carga por servicio público (No cobro por recaege) (Enef)	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	
					Carga por parte de sistema de generación (Enef)	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	
Cargas de Transporte	BT-DA	BT-SS	T1-70	Carga transportación nacional (Enef)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			
					Carga transportación internacional (Enef)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
					Carga transportación internacional (Enef)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Carga por energía (3)	BT-DA	BT-SS	T1-70	Carga por energía (Enef)	66.502	81.077	66.571	81.099	66.523	81.050	66.545	81.068	66.508	81.056	66.545	81.068	66.508	81.056	66.545	81.068	66.508	81.056	66.545	81.068	66.508	81.056	66.545	81.068	66.508	81.056	66.545	81.068	66.508	81.056	66.545	81.068	66.508	81.056
					Carga por compra de potencia (Enef)	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	
					Carga por compra de potencia (Enef)	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258
Cargas por demanda máxima de potencia (5)	BT-DA	BT-SS	T1-70	Carga por demanda máxima de potencia (Enef)	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742		
					Carga por demanda máxima de potencia (Enef)	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	
					Carga por demanda máxima de potencia (Enef)	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212
Carga en Suministradora	BT-DA	BT-SS	T1-70	Carga por mensual (Enef)	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080	666.971	736.080		
					Carga por servicio público (No cobro por recaege) (Enef)	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	0.750	
					Carga por parte de sistema de generación (Enef)	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725	4.810	5.725			
Cargas de Transporte	BT-DA	BT-SS	T1-70	Carga transportación nacional (Enef)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
					Carga transportación internacional (Enef)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
					Carga transportación internacional (Enef)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
Carga por energía (3)	BT-DA	BT-SS	T1-70	Carga por energía (Enef)	66.567	81.096	66.611	81.028	66.560	81.068	66.595	81.062	66.547	81.064	66.592	81.054	66.529	81.058	66.595	81.062	66.547	81.064	66.592	81.054	66.529	81.058	66.595	81.062	66.547	81.064	66.592	81.054	66.529	81.058	66.595	81.062	66.547	81.064
					Carga por compra de potencia (Enef)	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	5647.345	6720.340	
					Carga por compra de potencia (Enef)	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258	333.866	309.258
Cargas por demanda máxima de potencia (5)	BT-DA	BT-SS	T1-70	Carga por demanda máxima de potencia (Enef)	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742	310.236	484.742		
					Carga por demanda máxima de potencia (Enef)	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	104.024	162.040	
					Carga por demanda máxima de potencia (Enef)	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212	322.702	196.212

(1) TOTAL TARIFA TRB2 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 EQUIPAR TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

FPO DE CONEXIONES CLIENTE (RED)
BT-DA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alto y bajo tensión.
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.
BT-BA: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.
BT-ES: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.

TRAMO EQUIPAR TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio al anterior menor o igual a 200 kWh.
T2: Consumo promedio al anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh.
T3: Consumo promedio al anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 230 kWh.
T4: Consumo promedio al anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 250 kWh.
T5: Consumo promedio al anterior mayor a 250 kWh y menor o igual a 270 kWh.
T6: Consumo promedio al anterior mayor a 270 kWh.

CONDICIONES DE APLICACIÓN DE LAS TARIFAS (ET)
E1: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alto y bajo tensión.
E2: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.
E3: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.

CONDICIONES DE APLICACIÓN DE LAS TARIFAS (ET)
E1: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alto y bajo tensión.
E2: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.
E3: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.

CONDICIONES DE APLICACIÓN DE LAS TARIFAS (ET)
E1: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alto y bajo tensión.
E2: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.
E3: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.

CONDICIONES DE APLICACIÓN DE LAS TARIFAS (ET)
E1: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alto y bajo tensión.
E2: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.
E3: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto y bajo tensión.



Tarifa TRBT3

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 aplica ENEL Distribución Chile S.A. a los consumidores sometidos a regulación de precios, a partir del 1º de febrero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 571 de 2016, N° 117 de 2023 y 167 de 2023, todos del Ministerio de Economía y Fomento y Resolución Excmn N° 965 del 2023 y "FOFO de 2024" emitida por la Comisión Reguladora de Energía, "Comisión Reguladora de Energía (CRE) del 16 de Julio 2024".

		Cofinites			Rosario			Colina			Conchal			Estación Central			Hueshobato			Independencia			La Cumbre			La Florida			La Grapes			La Reina			Lampa			Las Comas			La Barranca			La Joya			La Prata			Maquí		
REG	ETI	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S											
BT-SA	T-10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00					

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

		REG	ETI	UNIDAD	Mapo		Rosario		Pirineo Aguirre Correa		Previdencia		Prehobart		O'Higgins		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Ramón		Santiago		Téssi		TIB		Vascos			
BT-SA	BT-SB	BT-SC	BT-SD	(\$/kWh)	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N			
BT-SA	T-10	0.00	0.00	\$/kWh	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080

		REG	ETI	UNIDAD	Mapo		Rosario		Pirineo Aguirre Correa		Previdencia		Prehobart		O'Higgins		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Ramón		Santiago		Téssi		TIB		Vascos	
BT-SA	BT-SB	BT-SC	BT-SD	(\$/kWh)	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	S	N	
BT-SA	T-10	0.00	0.00	\$/kWh	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080

*) 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 EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

*) FUENTES DE INFORMACIÓN (FTS)
BT-SA Clientes con suministro desde una red de distribución única en sólo 320V kWh
BT-SB Clientes con suministro desde una red de distribución única en sólo 120V kWh
BT-SC Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en sólo 120V kWh
BT-SD Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en sólo 320V kWh

*) TRAMO EQUIPADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio al año inferior a 500 kWh
T2: Consumo promedio al año inferior a 1000 kWh
T3: Consumo promedio al año inferior a 1500 kWh
T4: Consumo promedio al año inferior a 2000 kWh
T5: Consumo promedio al año inferior a 3000 kWh
T6: Consumo promedio al año inferior a 4000 kWh

*) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FT), fondo de AJP Nº21 AFO-2000-000
Ministerio de Energía y Planificación Estratégica Nº 1916/2003
Consumo menor a 500 kWh (Sección B)
Consumo menor a 1000 kWh (Sección C)
Consumo menor a 1500 kWh (Sección D)
Consumo menor a 2000 kWh (Sección E)
Consumo menor a 3000 kWh (Sección F)
Consumo menor a 4000 kWh (Sección G)

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 111 de la Ley N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEC Distribución Chile S.A. a los suministro sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 51* de 2018, N° 117 de 2020, N° 117 de 2022, todos del Ministerio de Energía y Resiliencia Externa N°565 del 2023 y N°24 de 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordenado SEC N°10569 del 28 de Julio de 2015.

ene Tarifas TRAT1

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO	REG.	ETI	DESCRIPCIÓN	UNIDAD	SANTIAGO		VALPARAISO		CONCEPCIÓN		BIARRRUELOS		LA FLORIDA		LA GRANJA		LA REINA		LAMPAS		LAS COMEDAS		LOS BARRIACHOS		LOS ANDES		LOS PROTO		MELILL									
					1.666	1.104	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504	1.966	1.504						
Carga en potencia (1)	AT	A.S.	Carga por potencia (1) [E] (Watt)	[kW]	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403	684.730	576.403						
			Carga por servicio público (No reception charge) [E] (centavos por consumo)	[kW]	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750					
			Carga por uso de sistema de transmisión (Carga de transmisión del sistema C) [E] (centavos por consumo)	[kW]	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736	4.819	5.736				
Cargas de Transporte	AT	A.S.	Carga por potencia (2) [E] (Watt)	[kW]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
			Carga de transmisión del sistema C [E] (centavos por consumo)	[kW]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
			Transporte de electricidad (2) [E] (Watt)	[kW]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
Carga por energía (3)	AT	A.S.	Carga por potencia [E] (Watt)	[kW]	64.954	77.235	64.971	77.316	64.932	77.289	64.947	77.287	64.948	77.286	64.913	77.247	64.932	77.289	64.938	77.273	64.964	77.307	64.949	77.280	64.947	77.287	64.940	64.919	77.253	64.935	77.273	64.955	77.296	64.958	77.300	64.963	77.294	
			Carga por potencia de potencia [E] (Watt)	[kW]	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866		
			Carga por potencia base (5) [E] (Watt)	[kW]	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809		
TOTAL TARIFA BASE TRAT1	AT	A.S.	Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO (EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[kW]	64.954	77.235	64.971	77.316	64.932	77.289	64.947	77.287	64.948	77.286	64.913	77.247	64.932	77.289	64.938	77.273	64.964	77.307	64.949	77.280	64.947	77.287	64.940	64.919	77.253	64.935	77.273	64.955	77.296	64.958	77.300	64.963	77.294	
			Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO (EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[kW]	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866
			Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO (EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[kW]	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809
Carga por potencia adicional de invierno (4)	AT	A.S.	Carga por potencia adicional de invierno en su composición de distribución [E] (Watt)	[kW]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
			Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO (EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[kW]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO (EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[kW]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
TOTAL TARIFA BASE TRAT1 DE INVIERNO TRAT1	AT	A.S.	Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO (EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[kW]	64.954	77.235	64.971	77.316	64.932	77.289	64.947	77.287	64.948	77.286	64.913	77.247	64.932	77.289	64.938	77.273	64.964	77.307	64.949	77.280	64.947	77.287	64.940	64.919	77.253	64.935	77.273	64.955	77.296	64.958	77.300	64.963	77.294	
			Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO (EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[kW]	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866	13.165	15.866
			Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO (EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[kW]	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809	4.891	5.809

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES
 De acuerdo a la resolución en el artículo N° 11 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 EFL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 51° de 2018, N° 117 de 2018, N° 117 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exma N°566 del 2023 y N°524 del 2024, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Consultar Oveo Chilean SEC N°15695 del 26 de Julio de 2015.



CARGO EN SOLICITUD (1)	D.O.	ETB	CARGO DESCRIPCIÓN (Artículo 111 de 2016)	UNIDAD	Maipo		Ritue		Punto Aguiña Cerda		Pelambón		Providencia		Subicura		Guinea Normal		Recoleta		Rema		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBD		TBD		Valparaíso		
					Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	Nº de	IVA	
Administración del servicio (1)	AT A	AT 5	Cargo por servicio público (No incluye recargo de 30%)	[BWN]	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	0,750	-	
Carga por costo de sistema de transmisión	AT A	AT 5	Carga por costo de sistema de transmisión	[BWN]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
			Carga transmisión zona sistema C	[BWN]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Carga por potencia (4)	AT A	AT 5	Carga por potencia (4)	[BWN]	64.968	77.312	64.914	77.248	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986	77.303	64.986
			Carga por potencia (4)	[BWN]	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165	15.686	13.165
Carga por potencia base (5)	AT A	AT 5	Carga por potencia base en su componente de distribución	[BWN]	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	
			Carga por potencia base en su componente de distribución	[BWN]	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807	16.188	13.807
TOTAL TARIFA BASE TRAT1	AT A	AT 5	Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[BWN]	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	
			Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[BWN]	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406	168.880	141.406
CARGOS POR POTENCIA ADICIONAL (7)	AT A	AT 5	Cargos por potencia adicional de invierno (8)	[BWN]	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	
			Cargos por potencia adicional de invierno (8)	[BWN]	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414	15.687	13.414
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1	AT A	AT 5	Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (7), (1) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[BWN]	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	
			Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (7), (1) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	[BWN]	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828	31.374	26.828

- TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (R66)
 AT AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
 AT A: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.
 AT B: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea a 230 kV.
 AT C: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea a 138 kV.
 AT D: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea a 69 kV.
 AT E: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

- TRAMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 1: Consumo promedio alto menor/mayor a 350 kWh.
 2: Consumo promedio medio menor/mayor a 210 kWh.
 3: Consumo promedio bajo menor/mayor a 210 kWh.
 4: Consumo promedio alto menor/mayor a 210 kWh y menor a 230 kWh.
 5: Consumo promedio medio menor/mayor a 210 kWh y menor a 230 kWh.
 6: Consumo promedio bajo menor/mayor a 210 kWh y menor a 230 kWh.
 7: Consumo promedio alto menor/mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh.
 8: Consumo promedio medio menor/mayor a 240 kWh.
 9: Consumo promedio bajo menor/mayor a 240 kWh.

- TRAMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 1: Consumo promedio alto menor/mayor a 350 kWh.
 2: Consumo promedio medio menor/mayor a 210 kWh.
 3: Consumo promedio bajo menor/mayor a 210 kWh.
 4: Consumo promedio alto menor/mayor a 210 kWh y menor a 230 kWh.
 5: Consumo promedio medio menor/mayor a 210 kWh y menor a 230 kWh.
 6: Consumo promedio bajo menor/mayor a 210 kWh y menor a 230 kWh.
 7: Consumo promedio alto menor/mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh.
 8: Consumo promedio medio menor/mayor a 240 kWh.
 9: Consumo promedio bajo menor/mayor a 240 kWh.

- TRAMO DE EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
 1: Consumo promedio alto menor/mayor a 350 kWh.
 2: Consumo promedio medio menor/mayor a 210 kWh.
 3: Consumo promedio bajo menor/mayor a 210 kWh.
 4: Consumo promedio alto menor/mayor a 210 kWh y menor a 230 kWh.
 5: Consumo promedio medio menor/mayor a 210 kWh y menor a 230 kWh.
 6: Consumo promedio bajo menor/mayor a 210 kWh y menor a 230 kWh.
 7: Consumo promedio alto menor/mayor a 230 kWh y menor a 240 kWh.
 8: Consumo promedio medio menor/mayor a 240 kWh.
 9: Consumo promedio bajo menor/mayor a 240 kWh.



Tarifa TRAT2

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 131 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 End Distribución Chile S.A. a los consumidores sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2018. 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° 17 de 2018 y 167 de 2018, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excm N°965 del 2023 y N° 07 del 2023, emitidos por la Comisión Nacional de Energía. [Consultar Opciones Tarifarias TRAT2 en el link de arriba](#)

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Carga en el Sistema	REO	ETB	Carga Describa Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Carilinas		Corro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Cometas		Los Barnecheas		Lo Espejo		La Prata		Maipo					
					1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA		
Administración del servicio (1)	AT	AT	Carga por mensual	(\$/Mes)	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080	668.975	796.080		
Cargos de Transporte	AT	AT	Carga por servicio público (No incluye recargo de tarifa)	(\$/Wh)	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750			
Cargos por energía (3)	AT	AT	Carga por energía	(\$/Wh)	64.954	77.226	64.951	77.316	64.952	77.283	64.947	77.287	64.943	77.286	64.944	77.287	64.943	77.286	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287
Cargos por potencia (4)	AT	AT	Carga por compra de potencia	(\$/Watt)	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200	5318.655	6329.200
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT	AT	Carga por demanda máxima de potencia (Módulo en horas de punta, en su componente de distribución)	(\$/MWh)	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT	AT	Carga por demanda máxima de potencia (suministrada, en su componente de distribución)	(\$/MWh)	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020	227.720	271.020

(1) TOTAL TARIFA TARIFA
 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 (REO)
 B1: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alba y baja tensión
 B2: Clientes con suministro desde una red de alba tensión subterránea en tensión media
 B3: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alba y baja tensión
 B4: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alba y baja tensión

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETB)
 T1: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh y menor a igual a 210 kWh
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor a igual a 180 kWh
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 180 kWh y menor a igual a 150 kWh
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 150 kWh y menor a igual a 120 kWh
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 120 kWh y menor a igual a 90 kWh
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 90 kWh y menor a igual a 240 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETP), según la Ley N° 21.472 del 2016 del Poder Judicial
 F1: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F2: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F3: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F4: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F5: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F6: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F7: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F8: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F9: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F10: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F11: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F12: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F13: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F14: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F15: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F16: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F17: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F18: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F19: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 F20: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)

RECORTE DE ENERGÍA Y PENALIZACIÓN POR EXCESO DE ENERGÍA
 R1: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R2: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R3: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R4: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R5: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R6: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R7: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R8: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R9: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R10: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R11: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R12: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R13: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R14: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R15: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R16: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R17: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R18: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R19: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)
 R20: Consumo menor a igual a \$300 (MWh)



Tarifa TRAT3

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 131 de DFL, N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican el End Distribución Chile S.A. a los consumidores amovibles a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2018. 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 2018 y 167 de 2018, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excm N°965 del 2023 y N° 97 del 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía. [Consultar Opciones Tarifarias TRAT3 en el link de abajo.](#)

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Carga en el Sistema	REO	ETB	Carga Destino Tarifario 117 de 2016	UNIDAD	Carilinas		Corro Navea		Colina		Comahel		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Las Comas		Los Barnecheas		Lo Espejo		La Prata		Mecuc					
					1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA	1 Nono	1 IVA		
Carga en el Sistema					668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080	668.975	798.080		
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	T1-76		0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760		
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	T1-76		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Cargo por energía (3)	AT_A	AT_S	T1-76		64.954	77.226	64.951	77.316	64.932	77.263	64.947	77.287	64.943	77.286	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287	64.943	77.287
Cargos por potencia (4)	AT_A	AT_S	T1-76		5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200	5318,655	6329,200
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	AT_S	T1-76		227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020	227,720	271,020

(1) 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)
B1: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alba y día de trabajo
B2: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alba y día de trabajo
B3: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alba y día de trabajo
B4: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alba y día de trabajo

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 210 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 270 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 270 kWh y menor o igual a 330 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 330 kWh y menor o igual a 390 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 390 kWh y menor o igual a 450 kWh
T6: Consumo promedio año anterior mayor a 450 kWh y menor o igual a 510 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (ETB), según la Ley N° 21.472 del 2016 del Poder Judicial
ETB: Fondo de Estabilización de Tarifas
ETB1: Consumo menor o igual a 500 kWh
ETB2: Consumo mayor o igual a 500 kWh
ETB3: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB4: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB5: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB6: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB7: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB8: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB9: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB10: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB11: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB12: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB13: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB14: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB15: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB16: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB17: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB18: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB19: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB20: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB21: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB22: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB23: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB24: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB25: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB26: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB27: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB28: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB29: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB30: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB31: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB32: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB33: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB34: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB35: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB36: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB37: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB38: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB39: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB40: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB41: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB42: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB43: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB44: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB45: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB46: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB47: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB48: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB49: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB50: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB51: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB52: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB53: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB54: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB55: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB56: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB57: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB58: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB59: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB60: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB61: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB62: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB63: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB64: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB65: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB66: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB67: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB68: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB69: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB70: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB71: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB72: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB73: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB74: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB75: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB76: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB77: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB78: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB79: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB80: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB81: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB82: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB83: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB84: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB85: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB86: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB87: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB88: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB89: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB90: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB91: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB92: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB93: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB94: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB95: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB96: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB97: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB98: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB99: Consumo mayor o igual a 1000 kWh
ETB100: Consumo mayor o igual a 1000 kWh

Tarifa BT4.3

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 151 de DFL N° 4 del 2008, 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 consumidores asentados a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 57 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2016, N° 117 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 966 del 2023 y N° 964 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía.

		Centenas		Ceroes Novena		Cobros		Canchal		Estación Central		Huechurabá		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grange		La Reina		Lampa		Las Condes		La Barchena		Lo Espejo		Lo Prado		Mecol					
RED	ETI	UNIDAD	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA					
Carga en Bodega/Factura	No aplica	Administración del servicio (1)	(\$/kWh)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080		
		Cargas de Transporte	(\$/kWh)	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736
		Carga por energía (3)	(\$/kWh)	68,562	81,577	68,571	81,589	68,569	81,585	68,565	81,582	68,561	81,578	68,559	81,575	68,557	81,550	68,553	81,564	68,563	81,570	68,566	81,573	68,561	81,568	68,556	81,563	68,551	81,558	68,553	81,578	68,556	81,582	68,561	81,576	68,558	81,564	68,551	81,576
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	No aplica	Carga por demanda máxima de potencia	(\$/Watt)	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910
		Carga por demanda máxima de potencia	(\$/Watt)	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770
		Carga por demanda máxima de potencia	(\$/Watt)	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140

Tarifas de SUMINISTRO ELÉCTRICO

		Mapa		Ruinas		Pueblo Aguirre Cerda		Petalón		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuña			
RED	ETI	UNIDAD	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA	1 Neto	1 IVA			
Carga en Bodega/Factura	No aplica	Administración del servicio (1)	(\$/kWh)	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080	668,975	796,080		
		Cargas de Transporte	(\$/kWh)	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736	4,819	5,736
		Carga por energía (3)	(\$/kWh)	68,562	81,577	68,571	81,589	68,569	81,585	68,565	81,582	68,561	81,578	68,559	81,575	68,557	81,550	68,553	81,564	68,563	81,570	68,566	81,573	68,561	81,568	68,556	81,563	68,551	81,558	68,553	81,578	68,556	81,582	68,561	81,576	68,558	81,564
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	No aplica	Carga por demanda máxima de potencia	(\$/Watt)	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910	258,428	308,910
		Carga por demanda máxima de potencia	(\$/Watt)	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770	158,641	192,770
		Carga por demanda máxima de potencia	(\$/Watt)	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140	102,787	124,140

(1) TOTAL TARIFAS BT 4.3

Se debe considerar para los tipos de RED de CONEXIÓN DEL CLIENTE

(2) TOTAL TARIFAS BT 5

Se debe considerar para los tipos de RED de CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución media en alta y bodega
 BT_AB: Cliente con suministro desde una red de distribución media en alta y bodega
 BT_AC: Cliente con suministro desde una red de alta tensión media y bodega subterránea
 BT_AD: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea en alta y bodega

(3) Tarifa media a regulación de precios

Ministerio de Energía y Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los consumidores asentados a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 57 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2016, N° 117 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 966 del 2023 y N° 964 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía.

(4) Tarifa media a regulación de precios

Ministerio de Energía y Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los consumidores asentados a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación con las establecidas en el Decreto N° 57 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2016, N° 117 de 2016, N° 117 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N° 966 del 2023 y N° 964 del 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT.4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 de DFL N° 4 del 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 consumidores sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2024. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N° 117 de 2019 y N° 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 966 del 2023 y N° 964 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUBMETRO ELÉCTRICO

Table with columns: Cargo en Boinst/Energía, RED, ETR, Cargo Decimo Tarifa 117 de 2016, UNIDAD, Cargas de Transporte, Cargo por energía (3), Cargas por demanda máxima de potencia (4).

Table with columns: Cargo en Boinst/Energía, RED, ETR, Cargo Decimo Tarifa 117 de 2016, UNIDAD, Cargas de Transporte, Cargo por energía (3), Cargas por demanda máxima de potencia (4).

TARIFAS DE SUBMETRO ELÉCTRICO



Tarifa AT.4.2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 de DFL N° 4 del 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 consumidores sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2024. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N° 117 de 2019 y N° 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 966 del 2023 y N° 964 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUBMETRO ELÉCTRICO

Table with columns: Cargo en Boinst/Energía, RED, ETR, Cargo Decimo Tarifa 117 de 2016, UNIDAD, Cargas de Transporte, Cargo por energía (3), Cargas por demanda máxima de potencia (4).

Table with columns: Cargo en Boinst/Energía, RED, ETR, Cargo Decimo Tarifa 117 de 2016, UNIDAD, Cargas de Transporte, Cargo por energía (3), Cargas por demanda máxima de potencia (4).

(*) TOTAL TARIFAS AT 4.1 Y AT 4.2
Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para cada uno los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
Categoría de usuarios residenciales que aplicará ENL Distribución Chile S.A. a los consumidores sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de Febrero de 2024. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57 de 2018, N° 117 de 2019 y N° 167 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 966 del 2023 y N° 964 del 2023, todos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa aplica a inyección por parte de SEC por dirección de tarifa.
Módulo regulado de potencia máxima de 1000 kWh.
Consumo superior a 1000 y menor a 2000 kWh.
Consumo superior a 2000 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), según Ley N° 21.202 del Mesado de Energía y Resolución Exenta N° 966 del 2023.
Consumo mayor a 350 y menor a 600 kWh.
Consumo mayor a 600 y menor a 1000 kWh.
Consumo superior a 1000 y menor a 2000 kWh.
Consumo superior a 2000 kWh.

Carga por potencia base		Carga por potencia base en su componente de distribución	\$/W/h	14.911	18.125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4.212	5.431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Carga por potencia Adicional	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de compra de potencia	(\$/W/h)	180.211	119.241	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Carga por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/W/h)	30.863	38.241	0,000	0,000	0,000	0,000	10.803	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	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Carga por demanda máxima de potencia contratada	(\$/W/h)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Carga por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/W/h)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Carga por demanda máxima de potencia leída presente en punta	(\$/W/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
	Carga por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	(\$/W/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
	Carga por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/W/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
	Carga por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/W/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
	Carga por demanda máxima de potencia leída en horas de punta en su componente de distribución	(\$/W/mes)	0,000	0,000	1.929.119	1.813.459	1.929.119	1.813.459	0,000	0,000	374.043	456.730	374.043	456.730	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	
	Carga por demanda máxima de potencia suministrada en su componente de distribución	(\$/W/mes)	0,000	0,000	807.129	772.489	807.129	772.489	0,000	0,000	382.473	466.360	382.473	466.360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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)	Carga por potencia contratada presente en punta	(\$/W/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		
	Carga por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/W/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	
Cargos en Bases/Facturas	CARGO TERCERO TARIFFAS 117 DE 2016	UNIDAD	AT3	4 Neto	8124																															
Administración del servicio	Impuesto de timbre	(\$/W/h)	1.332.213	131.471																																
	Impuesto por servicios públicos (No incluye tarifa) 741 - según tarifa no controlada	(\$/W/h)	8.750																																	
Cargos de Transporte	CARGO DE TRANSPORTE DE ENERGÍA	(\$/W/h)	0,000	0,000																																
	CARGO DE TRANSPORTE DE ENERGÍA	(\$/W/h)	0,000	0,000																																
	CARGO DE TRANSPORTE DE ENERGÍA	(\$/W/h)	0,000	0,000																																
	TRANSPORTE DE ELECTRICIDAD (T)	(\$/W/h)	17.035	17.035																																
Cargo por energía	CARGO POR ENERGÍA	(\$/W/h)	82.724	82.724																																
Cargo por potencia	CARGO POR POTENCIA	(\$/W/h)	4726.839	5726.839																																
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Carga por demanda máxima de potencia leída en horas de punta en su componente de distribución	(\$/W/mes)	1.581.462	1.681.340																																
	Carga por demanda máxima de potencia suministrada en su	(\$/W/mes)	1.656.790	1.671.590																																
TARIFAS DE REGULACIÓN	UNIDAD	La Baranchoa																																		
Consumo menor a 350 kWh	(\$/W/h)	0,000																																		
Consumo mayor a 350 y menor a igual a 500 kWh	(\$/W/h)	0,000																																		
Consumo mayor a 500 y menor a igual a 1000 kWh	(\$/W/h)	0,000																																		
Consumo Superior a 1000 y menor a igual a 5000 kWh	(\$/W/h)	0,000																																		
Consumo Superior a 5000 kWh	(\$/W/h)	0,000																																		

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFFAS (FET), acorde a Ley N°1472/2012 del Ministerio de Energía y Resolución Externa CNE N°365/2013.
Consumo menor a igual a 350 kWh - Sin cargo.
Consumo mayor a 350 y menor a igual a 500 kWh - Píccago 0,852 (\$/W/h)
Consumo mayor a 500 y menor a igual a 1000 kWh - Píccago 1,917 (\$/W/h)
Consumo Superior a 1000 y menor a igual a 5000 kWh - Píccago 2,862 (\$/W/h)
Consumo Superior a 5000 kWh - Píccago 5,982 (\$/W/h)