

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES
De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 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 Red Distribución Chile S.A. a partir de 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 7603 del 2023 y N° 3115 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Table with columns for 'Carga en Bases/Escala', 'Carga de Transporte', 'Carga por energía (3)', 'Carga por potencia (4)', and 'Carga por potencia base (5)'. It includes sub-sections for 'Administración del servicio (1)', 'Carga de electricidad (2)', and 'Carga por potencia (4)'. The table lists various geographical zones (Cerros, Cerro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Mauchuales, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Reina, Lampa, Las Condes, La Reina) and provides numerical values for different service categories like 'Energía por servicio público (No incluye recargo FEE\*)' and 'Energía por potencia base en su componente de distribución'.

TOTAL TARIFA BASE BT1:

Se deberá aplicar el (1), (2) y (5) de acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 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 Red Distribución Chile S.A. a partir de 01-agosto-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 7603 del 2023 y N° 3115 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED):
BT\_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.
BT\_AB: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea.
BT\_AC: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y subterránea subterránea.
BT\_AD: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TARIFA FICHAJE (TARIFA RESIDENCIAL ETRE):
T1: Consumo promedio del anterior mes o igual a 200 kWh.
T2: Consumo promedio del anterior mes o igual a 250 kWh.
T3: Consumo promedio del anterior mes o igual a 300 kWh.
T4: Consumo promedio del anterior mes o igual a 350 kWh.
T5: Consumo promedio del anterior mes o igual a 400 kWh.

FORMA DE ESTABLECIMIENTO (TARIFAS FETE):
Forma de Establecimiento (FE):
FE\_1: Consumo promedio del anterior mes o igual a 200 kWh.
FE\_2: Consumo promedio del anterior mes o igual a 250 kWh.
FE\_3: Consumo promedio del anterior mes o igual a 300 kWh.
FE\_4: Consumo promedio del anterior mes o igual a 350 kWh.
FE\_5: Consumo promedio del anterior mes o igual a 400 kWh.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 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 Ent Distribuidora Chile S.A. a las sumadoras sometidas a regulación de precios, a partir del 01 de agosto del 2024. Las tarifas se aplican a conductores de aplicación con las subestancias en el Decreto N° 57 de 2014 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N°765 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



		TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES																																			
REG	ET	Carga Decretos N° 57 de 2014	USUARIO	Maipo		Río		Pedra Aguda Corda		Petaleros		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Reñaca		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TIBI		TIBI		Vicuña	
				3 Noto	5 IVA	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto	3 IVA	5 Noto
Carga en Bodega/Factura		BT-CA	BT-AS	BT-OS																																	
Carga por servicio público (No incluye recargo FEE) según tarifa de consumo		BT-CA	BT-AS	BT-OS	7-10																																
Carga de Transporte		BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AS	BT-AS	BT-OS																														
Carga por energía (2)		BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AS	BT-AS	BT-OS																														
Carga por potencia (4)		BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AS	BT-AS	BT-OS																														
Carga por potencia base (5)		BT-AA	BT-AA	BT-AA	BT-AS	BT-AS	BT-OS																														

**TOTAL TARIFA BASE BT1** (2), (3) y (6) debiendo seleccionarse para ser cargada según el tipo de CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EDUARD TARRERA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (REG):  
 BT-CA Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
 BT-AS Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 BT-OS Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EDUARD TARRERA RESIDENCIAL (ETRI):  
 T1: Consumo promedio año anterior menor a igual a 200 kWh.  
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 250 kWh.  
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh y menor a igual a 300 kWh.  
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 300 kWh y menor a igual a 350 kWh.  
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 350 kWh y menor a igual a 400 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) según Ley N° 17.420/2002 del Ministerio de Energía y Resolución Excmte CNE N°956/2003.  
 Consumo menor a igual a 200 kWh - Sin recargo.  
 Consumo mayor a 200 y menor a igual a 250 kWh - Recargo 0,8% (ETRI T2).  
 Consumo mayor a 250 y menor a igual a 300 kWh - Recargo 1,6% (ETRI T3).  
 Consumo mayor a 300 y menor a igual a 350 kWh - Recargo 2,4% (ETRI T4).  
 Consumo mayor a 350 y menor a igual a 400 kWh - Recargo 3,2% (ETRI T5).



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (e.g., Carga por energía, Carga por potencia), Carga (e.g., Carga de energía, Carga de potencia), and various consumption levels (e.g., 10 kWh, 15 kWh, 20 kWh, etc.).

(\*) TOTAL TARIFA TRBT
Se otorga el subsidio (I), (II), (III), (IV) y (V) de acuerdo al tipo de cliente y al tipo de servicio.
El subsidio (I) se otorga a los clientes que no tienen un servicio de distribución eléctrica en su hogar.

FORMA DE CÁLCULO DE LA TARIFA RESIDENCIAL (TRBT)
El cálculo de la tarifa residencial se realiza de acuerdo a la siguiente fórmula:
Tarifa = Consumo (kWh) x Precio (Bs/kWh) + Consumo (kWh) x Precio (Bs/kWh) x Factor de ajuste.

FORMA DE CÁLCULO DE LA TARIFA RESIDENCIAL (TRBT)
El cálculo de la tarifa residencial se realiza de acuerdo a la siguiente fórmula:
Tarifa = Consumo (kWh) x Precio (Bs/kWh) + Consumo (kWh) x Precio (Bs/kWh) x Factor de ajuste.



De acuerdo a lo establecido en el artículo 1º del D.S. N° 4 de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación los tarifas destinadas a usuarios residenciales que accedan a la red de distribución de energía eléctrica en el país, a partir del 01 de noviembre del 2024. Las tarifas aplicables y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 50 del 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Recursos Naturales, Decreto N° 50 del 2024 y N° 373 del 2024, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Carga en Beneficiaria		Carga		Cercías		Cerro Neva		Casma		Cachalí		Estación Central		Huancabamba		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Oroya		La Reina		Lampa		Los Cordones		Los Bormachos		La Higuera		Los Pinos		Mant		
				\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto
BT SA	BT SA	Carga de servicio (1)	T-15	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	
BT SA	BT SA			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
BT SA	BT SA	Carga de Transporte	T-15	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		
BT SA	BT SA			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	
BT SA	BT SA	Carga por energía (2)	T-15	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	
BT SA	BT SA			16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47	16.47
BT SA	BT SA	Carga por potencia (4)	T-15	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31
BT SA	BT SA			9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31	11586.84	9736.31
BT SA	BT SA	Carga por demanda máxima de potencia (5)	T-15	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	
BT SA	BT SA			3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57
BT SA	BT SA	Carga por demanda máxima de potencia (6)	T-15	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	
BT SA	BT SA			3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57	3816.52	3529.57

(1) TOTAL TARIFA TRBT  
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (B):  
BT SA Cliente conectado a una red de distribución en alta y transformador.  
BT SA Cliente conectado a una red de distribución en alta transformador y línea de transmisión.  
BT SA Cliente conectado a una red de distribución en alta transformador y línea de transmisión y en alta y baja tensión.

TIPO DE EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR):  
ET 1 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y menor a igual a 270 kW.  
ET 2 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 270 kW.  
ET 3 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 300 kW.  
ET 4 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 300 kW.  
ET 5 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 300 kW.

FORMA DE PAGO DE LA TARIFA RESIDENCIAL (FR):  
FR 1 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y menor a igual a 270 kW.  
FR 2 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 270 kW.  
FR 3 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 300 kW.  
FR 4 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 300 kW.  
FR 5 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 300 kW.

FORMA DE PAGO DE LA TARIFA RESIDENCIAL (FR):  
FR 1 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y menor a igual a 270 kW.  
FR 2 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 270 kW.  
FR 3 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 300 kW.  
FR 4 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 300 kW.  
FR 5 Cliente promedio de potencia menor a 200 kW y mayor a igual a 300 kW.



De acuerdo a lo establecido en el artículo 1º del DFL Nº 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados a regulación de precios, a partir del 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en el Decreto Nº 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables del 2023 y Nº 115 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



TIPO	EJE	Carga	UNIDAD	Cerro Colorado		Cerro Nevea		Cobos		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grapes		La Reina		Las Condes		Las Bateas		La Pequeña		La Prata		Maipo	
				1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA	1 kWh	1 kVA
Administración del servicio (1)	AT.A AT.S	7x12	Carga mensual	[Dimes]	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	566,235	673,630	
				[Swh/h]	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	0,730	0,000	
Carga de Transporte	AT.A AT.S	7x12	Carga por uso de la red de transporte	[Swh/h]	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	7,208	8,811	
				[Swh/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	
				[Swh/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
				[Swh/h]	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308	4,022	3,308
Carga por energía (2)	AT.A AT.S	7x12	Carga por energía	[Swh/h]	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	94,000	111,831	
				[Swh/h]	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	14,474	16,620	
Carga por potencia (4)	AT.A AT.S	7x12	Carga por compra de potencia	[Swh/h]	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	
				[Swh/h]	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	3,417	4,046	
Carga por potencia base (5)	AT.A AT.S	7x12	Carga por potencia base en su componente de distribución	[Swh/h]	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	3,418	4,047	
				[Swh/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	
				[Swh/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
				[Swh/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
				[Swh/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
				[Swh/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
				[Swh/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	
				[Swh/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	
				[Swh/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	
				[Swh/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	
				[Swh/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
				[Swh/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

**TOTAL TARIFA BASE TRAT1**  
 De acuerdo a lo establecido en el artículo 1º del DFL Nº 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados a regulación de precios, a partir del 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en el Decreto Nº 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables del 2023 y Nº 115 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (EJE)  
 AT.A Cliente con suministro básico en red de distribución eléctrica en alta y bajo tensión.  
 AT.S Cliente con suministro básico en red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea.  
 AT.C Cliente con suministro básico en red de alta tensión aérea y bajo tensión subterránea.  
 AT.D Cliente con suministro básico en red de distribución subterránea en alta y bajo tensión.

TARIFA EQUIDAD FAMILIARIA RESIDENCIAL (EJE)  
 T1. Cliente con promedio de salario mensual que es igual a 200 UVR.  
 T2. Cliente con promedio de salario mensual que es mayor a 200 UVR y menor o igual a 250 UVR.  
 T3. Cliente con promedio de salario mensual que es mayor a 250 UVR y menor o igual a 300 UVR.  
 T4. Cliente con promedio de salario mensual que es mayor a 300 UVR y menor o igual a 400 UVR.  
 T5. Cliente con promedio de salario mensual que es mayor a 400 UVR y menor o igual a 500 UVR.  
 T6. Cliente con promedio de salario mensual que es mayor a 500 UVR y menor o igual a 600 UVR.

FORMA DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (EJE)  
 F1. Cliente con promedio de salario mensual que es igual a 200 UVR.  
 F2. Cliente con promedio de salario mensual que es mayor a 200 UVR y menor o igual a 250 UVR.  
 F3. Cliente con promedio de salario mensual que es mayor a 250 UVR y menor o igual a 300 UVR.  
 F4. Cliente con promedio de salario mensual que es mayor a 300 UVR y menor o igual a 400 UVR.  
 F5. Cliente con promedio de salario mensual que es mayor a 400 UVR y menor o igual a 500 UVR.  
 F6. Cliente con promedio de salario mensual que es mayor a 500 UVR y menor o igual a 600 UVR.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 151 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se describe a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Ene Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambos de la Comisión Nacional de Energía.



Carga en Base (Carga)		Mapa		Rubia		Punta Alegre Cerda		Petaluen		Previdencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Rincon		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Vitacura	
1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960	1.960			
Administración del servicio (1)	AT A.T.S.	11-71	Carga de servicio público (No incluye recargo PEET según tarifa de consumo)	0,700	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800	0,750	0,800		
Carga de energía (2)	AT A.T.S.	11-75	Carga por energía	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	111,831	94,900	
Carga por potencia (3)	AT A.T.S.	11-76	Carga por compras de potencia	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	27,328	22,965	
Carga por potencia base (3)	AT A.T.S.	11-76	Carga por potencia base en su componente de distribución	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448	5,417	6,448		
TOTAL TARIFA BASE TRAT1 (de obtener subíndice (1), (2) y (3) de acuerdo a la opción de conexión del cliente y al FRANCO EQUIDAD PARITARIA RESIDENCIAL (ETRI) al que pertenece.)				129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	154,739	129,841	

FRANCO EQUIDAD PARITARIA RESIDENCIAL (ETRI)  
 27. A. Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
 27. B. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.  
 27. C. Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.  
 27. D. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

FRANCO EQUIDAD PARITARIA RESIDENCIAL (ETRI)  
 T1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh.  
 T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 250 kWh.  
 T3: Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh y menor a 300 kWh.  
 T4: Consumo promedio año anterior mayor a 300 kWh y menor a 350 kWh.  
 T5: Consumo promedio año anterior mayor a 350 kWh y menor a 400 kWh.  
 T6: Consumo promedio año anterior mayor a 400 kWh.

FRANCO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (FCO)  
 27. A. Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
 27. B. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.  
 27. C. Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea.  
 27. D. Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.









De acuerdo a la establecido en el artículo N° 101 de la Ley N° 4 de 2016, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se elabora y continúa con la tarifa destinada a usuarios residenciales que aplicará el Distribuidor Chile S.A. a los usuarios conectados y registrados al servicio a partir del 1 de septiembre 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en sus establecimientos en el Decreto N° 77 de 2024 y 197 de 2024, emitidos del Ministerio de Energía y Regulación Eléctrica N° 555 de 2023 y N° 15 de 2024, emitidos en la Comisión Nacional de Energía.

Carga en Edificios/Factura	REO	EIR	Carga Decretos N° 77 de 2024	UNIDAD	Casimira		Cama		Cachagua		Sancti Spiritus		Hualde		La Comana		La Florida		La Grana		La Reina		Lampa		Los Andes		Los Rios		Los Yungas		Los Zulos		Mallin				
					\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT	11-10	Carga de mensual	[EIR]	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	
				[EIR]	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746	832.700	699.746
Carga de Transporte	AT	11-10	Carga de transporte eléctrico (incluye el transporte eléctrico (ET) según tarifa de conexión)	[EIR]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				[EIR]	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (2)	AT	11-10	Carga por energía	[EIR]	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000
				[EIR]	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000	111.031	94.000
Carga por potencia (4)	AT	11-10	Carga por potencia de potencia	[EIR]	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521
				[EIR]	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521	11028.546	208.521
Carga por demanda máxima de potencia (3)	AT	11-10	Carga por demanda máxima de potencia (3)	[EIR]	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	
				[EIR]	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461	305.433	372.461
Carga por demanda máxima de potencia (2)	AT	11-10	Carga por demanda máxima de potencia (2)	[EIR]	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594
				[EIR]	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594	699.200	154.594
Carga por demanda máxima de potencia (1)	AT	11-10	Carga por demanda máxima de potencia (1)	[EIR]	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	
				[EIR]	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178	213.153	229.178

(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 (ETRI) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED):  
 ET A: Cliente conectado directamente con red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
 ET B: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ET C: Cliente conectado directamente con red de distribución aérea y baja tensión subterránea.  
 ET D: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRI):  
 T1: Consumo promedio anual inferior a 200 kWh.  
 T2: Consumo promedio anual inferior a 275 kWh.  
 T3: Consumo promedio anual inferior a 350 kWh.  
 T4: Consumo promedio anual inferior a 425 kWh.  
 T5: Consumo promedio anual inferior a 500 kWh.  
 T6: Consumo promedio anual inferior a 575 kWh.  
 T7: Consumo promedio anual inferior a 650 kWh.  
 T8: Consumo promedio anual inferior a 725 kWh.  
 T9: Consumo promedio anual inferior a 800 kWh.  
 T10: Consumo promedio anual inferior a 875 kWh.  
 T11: Consumo promedio anual inferior a 950 kWh.  
 T12: Consumo promedio anual inferior a 1025 kWh.  
 T13: Consumo promedio anual inferior a 1100 kWh.  
 T14: Consumo promedio anual inferior a 1175 kWh.  
 T15: Consumo promedio anual inferior a 1250 kWh.  
 T16: Consumo promedio anual inferior a 1325 kWh.  
 T17: Consumo promedio anual inferior a 1400 kWh.  
 T18: Consumo promedio anual inferior a 1475 kWh.  
 T19: Consumo promedio anual inferior a 1550 kWh.  
 T20: Consumo promedio anual inferior a 1625 kWh.  
 T21: Consumo promedio anual inferior a 1700 kWh.  
 T22: Consumo promedio anual inferior a 1775 kWh.  
 T23: Consumo promedio anual inferior a 1850 kWh.  
 T24: Consumo promedio anual inferior a 1925 kWh.  
 T25: Consumo promedio anual inferior a 2000 kWh.

FOYED DE ESTABILIZACIÓN DE LAS TARIFAS (ETI) según la Ley N° 21202 del Ministerio de Energía.  
 ETI: Cliente conectado directamente con red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
 ETI A: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI B: Cliente conectado directamente con red de distribución aérea y baja tensión subterránea.  
 ETI C: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI D: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI E: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI F: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI G: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI H: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI I: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI J: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI K: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI L: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI M: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI N: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI O: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI P: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI Q: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI R: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI S: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI T: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI U: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI V: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI W: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI X: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI Y: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI Z: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

FOYED DE ESTABILIZACIÓN DE LAS TARIFAS (ETI) según la Ley N° 21202 del Ministerio de Energía.  
 ETI: Cliente conectado directamente con red de distribución aérea en alta y baja tensión.  
 ETI A: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI B: Cliente conectado directamente con red de distribución aérea y baja tensión subterránea.  
 ETI C: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI D: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI E: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI F: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI G: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI H: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI I: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI J: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI K: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI L: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI M: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI N: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI O: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI P: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI Q: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI R: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI S: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI T: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI U: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI V: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI W: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI X: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI Y: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.  
 ETI Z: Cliente conectado directamente con red de distribución subterránea en alta y baja tensión.



### Tarifa BT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros ordinarios y regulación de precios, a partir del 07-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 DT de 2024, antes del Ministerio de Energía y Resiliencia Externa N° 502 del 2023 y N° 315 del 2024, antes de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo, ESR, Unidad, Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Gruta, La Reina, Lampa, Las Condes, Las Balmillas, La Pequeña, La Prata, Mocopí. Rows include: Administración del servicio (1), Carga de Transporte, Carga por energía (2), Carga por potencia contratada (4).

Table with columns: Cargo, ESR, Unidad, Rincón, Pequeño Agujero Cerros, Providencia, Providencia, Providencia, Dujarrin, Quinta Normal, Recoleta, Reina, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tívoli, Vitacura. Rows include: Administración del servicio (1), Carga de Transporte, Carga por energía (2), Carga por potencia contratada (4).



### Tarifa BT3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros ordinarios y regulación de precios, a partir del 07-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 DT de 2024, antes del Ministerio de Energía y Resiliencia Externa N° 502 del 2023 y N° 315 del 2024, antes de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo, ESR, Unidad, Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Gruta, La Reina, Lampa, Las Condes, Las Balmillas, La Pequeña, La Prata, Mocopí. Rows include: Administración del servicio (1), Carga de Transporte, Carga por energía (2), Carga por demanda máxima de potencia (4).

Table with columns: Cargo, ESR, Unidad, Rincón, Pequeño Agujero Cerros, Providencia, Providencia, Providencia, Dujarrin, Quinta Normal, Recoleta, Reina, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tívoli, Vitacura. Rows include: Administración del servicio (1), Carga de Transporte, Carga por energía (2), Carga por demanda máxima de potencia (4).

(\*) TOTALES TARIFAS BT2 Y BT3. Se deberá seleccionar para el tipo de valores del TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

BT-AA: Cables con aislamiento directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión. BT-AB: Cables con aislamiento directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión. BT-AC: Cables con aislamiento directo en red de distribución aérea a baja tensión, subterráneos. BT-AD: Cables con aislamiento directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.

(\*) Tasa aplica a partir del 01 de septiembre de 2024. El monto de la tarifa y el importe de la cuota de conexión del cliente se detallan en el Anexo 1 del presente documento. El monto de la tarifa y el importe de la cuota de conexión del cliente se detallan en el Anexo 1 del presente documento.

TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE: (BT-AB) Red de distribución aérea en alta y baja tensión. (BT-AC) Red de distribución aérea en alta y baja tensión. (BT-AD) Red de distribución aérea en alta y baja tensión. (BT-AA) Cables con aislamiento directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión. (BT-AB) Cables con aislamiento directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión. (BT-AC) Cables con aislamiento directo en red de distribución aérea a baja tensión, subterráneos. (BT-AD) Cables con aislamiento directo en red de distribución aérea en alta y baja tensión.



**Tarifa BT4.3**

De acuerdo a establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2002, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Dred Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precio, a partir de 01 de septiembre-2024. Las copiosas tarifas y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y N° 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 505 de 2023 y N° 315 de 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Carga en Bolsa/Factoría	REG	ETB	Carga Decimil N° 57 de 2024	UNIDAD	Carrizosa		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Batachucas		Lo Espejo		Lo Prado		Muecol			
					\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA	
					\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT-CA	No aplica	Carga de mensual	[MWh]	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700		
				[MWh]	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900		
				[MWh]	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911		
Carga de Transporte	BT-CA	No aplica	Carga de transporte por línea de transmisión	[MWh]	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
				[MWh]	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000			
				[MWh]	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 (4)	BT-CA	No aplica	Transporte de electricidad (2)	[MWh]	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473			
				[MWh]	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355			
				[MWh]	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228			

**Tarifa BT5**

De acuerdo a establecido en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2002, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Dred Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precio, a partir de 01 de septiembre-2024. Las copiosas tarifas y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y N° 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 505 de 2023 y N° 315 de 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Carga en Bolsa/Factoría	REG	ETB	Carga Decimil N° 57 de 2024	UNIDAD	Carrizosa		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Batachucas		Lo Espejo		Lo Prado		Muecol			
					\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA		\$ MWh		\$ IVA	
					\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	BT-CA	No aplica	Carga de mensual	[MWh]	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700				
				[MWh]	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900				
				[MWh]	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911	7.488	8.911				
Carga de Transporte	BT-CA	No aplica	Carga de transporte por línea de transmisión	[MWh]	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
				[MWh]	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000				
				[MWh]	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 (4)	BT-CA	No aplica	Transporte de electricidad (2)	[MWh]	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473			
				[MWh]	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355	116.233	96.355			
				[MWh]	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228	143.928	120.228			

**(\*) TOTAL TARIFFS BT 4.3**

Se cobrará sumando (1), (2), (3) y (4) dependiendo selector para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

**(\*) TOTAL TARIFFS BT 5**

Se cobrará sumando (1), (2), (3), (4) y (5) dependiendo selector para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

BT-CA: Cliente con una sola línea de distribución aérea y/o subterránea.  
 BT-CA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y/o subterránea.  
 BT-CA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y/o subterránea.  
 Consumo superior a 5000 kWh (Rango: 2882 \$MWh)

BT-CA: Cliente con una sola línea de distribución aérea y/o subterránea.  
 BT-CA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y/o subterránea.  
 BT-CA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y/o subterránea.  
 Consumo superior a 5000 kWh (Rango: 2882 \$MWh)

BT-CA: Cliente con una sola línea de distribución aérea y/o subterránea.  
 BT-CA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y/o subterránea.  
 BT-CA: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y/o subterránea.  
 Consumo superior a 5000 kWh (Rango: 2882 \$MWh)

**encl Tarifa BT6**

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 los tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliados y regulados por potencia, a partir de 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las entidades en el Decreto N° 27 de 2024 y 107 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resolución Excmra N°555 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Categoría de Usuario	REO	ETB	Cargo	Unidad	Cerro Nevea		Colina		Curaucal		Dehesa Central		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		Lampes		Los Condes		Los Remedios		La Reina		La Prisca		Maipo	
					Cerro Nevea		Colina		Curaucal		Dehesa Central		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		Lampes		Los Condes		Los Remedios		La Reina		La Prisca		Maipo	
					\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA	\$ Mto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	BT-CA	No Activo	Carga mensual	(\$/Mva)	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050	368.792	474.050
			Carga por servicio público (No incluye recargo PEP* según tarifa de consumo)	(\$/Mva)	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00	0,70	0,00
Carga de Transporte	BT-CA	No Activo	Carga por uso de sistema de transmisión	(\$/Mva)	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11	7,08	8,11
			Carga por demanda máxima de potencia	(\$/Mva)	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
Carga por energía (2)	BT-AA	No Activo	Carga por energía	(\$/Mva)	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23	98,35	118,23
			Carga por potencia (4)	(\$/Mva)	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361	1158,840	978,361
Carga por demanda máxima de potencia (3)	BT-AA	No Activo	Carga por demanda máxima de potencia	(\$/Mva)	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050	368,792	474,050
			Carga por demanda máxima de potencia	(\$/Mva)	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

(1) TOTAL TARIFA BT6  
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el tipo de RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

REO de Conexión de Cliente Residencial  
BT-CA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea o línea tendida aérea  
BT-AA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea o línea tendida aérea  
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alto voltaje tendida

ENCL DE ESTABILIZACIÓN DE TENSION (E.T.)  
Consumo Mayor a 200 y menor a igual a 200 kWh / día de consumo  
Consumo Mayor a 200 y menor a igual a 100 kWh / día de consumo  
Consumo Superior a 200 kWh / día de consumo  
Consumo Superior a 200 kWh / día de consumo

\* El PEP aplica a los usuarios que se conecten a una red de distribución subterránea en alto voltaje tendida.  
El PEP aplica a los usuarios que se conecten a una red de distribución subterránea en alto voltaje tendida.  
El PEP aplica a los usuarios que se conecten a una red de distribución subterránea en alto voltaje tendida.  
El PEP aplica a los usuarios que se conecten a una red de distribución subterránea en alto voltaje tendida.

**Tarifa AT2**

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 101 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se da a conocer la contribución de las tarifas derivadas a usuarios industriales que aplican Tarifas de Suministro Eléctrico.

REO	ETB	Carga	Descripción	UNIDAD	Cantitas		Cero Nueva		Cero		Cantidad		Diferencia Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grapa		Lampa		Las Condes		Las Berrueltas		La Milla		Maipo		La Peña		Maipo			
					Cantitas		Cero Nueva		Cero		Cantidad		Diferencia Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grapa		Lampa		Las Condes		Las Berrueltas		La Milla		Maipo		La Peña		Maipo			
					\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA
REO	ETB	Carga	Carga Básica N° 01 de 2004	UNIDAD	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA		
					566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60	566,25	673,60
					0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80
					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
REO	ETB	Carga	Carga por potencia contratada (4)	UNIDAD	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA		
					1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40
					12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120
					6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520

**Tarifa AT3**

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 101 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se da a conocer la contribución de las tarifas derivadas a usuarios industriales que aplican Tarifas de Suministro Eléctrico.

REO	ETB	Carga	Descripción	UNIDAD	Cantitas		Cero Nueva		Cero		Cantidad		Diferencia Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grapa		Lampa		Las Condes		Las Berrueltas		La Milla		Maipo		La Peña		Maipo	
					Cantitas		Cero Nueva		Cero		Cantidad		Diferencia Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grapa		Lampa		Las Condes		Las Berrueltas		La Milla		Maipo		La Peña		Maipo	
					\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA
REO	ETB	Carga	Carga Básica N° 01 de 2004	UNIDAD	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA
					698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270	698,56	831,270
					0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80	0,70	0,80
					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
REO	ETB	Carga	Carga por demanda máxima de potencia (4)	UNIDAD	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA	\$ MWh	\$ VA
					1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40	1197,60	1020,40
					12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120	12845,478	12086,120
					6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520	6914,807	6228,520

**(T) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3**  
Se otorga sumatoria (T) (a), (b) y (c) de acuerdo al tipo de RED de CONEXION del CLIENTE

**TPC DE CONEXION DEL CLIENTE (REO)**  
A.C. Cliente con suministro desde un red subestación de alta tensión

**TPC de conexión por parte de la RED de distribución de la red de alta tensión**  
A.C. Cliente con suministro desde un red subestación de alta tensión

**TPC de conexión por parte de la RED de distribución de la red de alta tensión**  
A.C. Cliente con suministro desde un red subestación de alta tensión

**TARIFAS DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFFAS (PEI)** según la Ley N° 17.423/2002 del Ministerio de Energía y Resiliencia Energía Chile N° 0000022

**enel** Tarifa AT.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados y regulación de precios, a partir de 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 255 del 2023 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Categoría	REO	ETB	Carga	Carga	Cartera		Cero Nueva		Cartera		Exención Estación		Huechuraba		Intendencia		La Cisterna		La Florida		La Grulla		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Batachucas		La Mocha		La Prata		Muzil		
					1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro
Carga en Bodega/Factoría	AT	No Activa	Energía por consumo	Energía por servicio público (No incluye escarga BEP)	(Ene) 586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	586,225	673,620	
					(S/N) 0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750
Carga de Transporte	AT	No Activa	Energía por consumo	Energía por servicio público (No incluye escarga BEP)	(Ene) 7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	
					(S/N) 0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (2)	AT	No Activa	Energía por energía	(Ene) 14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811
				(S/N) 1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570
Carga por demanda máxima de potencia (4)	AT	No Activa	Energía por demanda máxima de potencia contratada	(Ene) 2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150
				(S/N) 9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO**

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros autorizados y regulación de precios, a partir de 01-septiembre-2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 255 del 2023 y N° 315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Categoría	REO	ETB	Carga	Carga	Cartera		Cero Nueva		Cartera		Exención Estación		Huechuraba		Intendencia		La Cisterna		La Florida		La Grulla		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Batachucas		La Mocha		La Prata		Muzil		
					1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	1 Metro	50 VA	
Carga en Bodega/Factoría	AT	No Activa	Energía por consumo	Energía por servicio público (No incluye escarga BEP)	(Ene) 688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	688,546	831,270	
					(S/N) 0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750	0,000	0,750
Carga de Transporte	AT	No Activa	Energía por consumo	Energía por servicio público (No incluye escarga BEP)	(Ene) 7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	7,488	8,511	
					(S/N) 0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 (2)	AT	No Activa	Energía por energía	(Ene) 14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811	14,080	111,811
				(S/N) 1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570	1753,420	2086,570
Carga por demanda máxima de potencia (4)	AT	No Activa	Energía por demanda máxima de potencia contratada	(Ene) 2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150	2986,788	3547,150
				(S/N) 9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860	9619,210	11446,860

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



**TARIFA DE SUMINISTRO ELÉCTRICO**

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 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 Ent Distribución Chile S.A. a los consumidores autorizados y regulados de energía, a partir de 01-septiembre-2024. Las copias tarifas y condiciones de aplicación en las subestaciones en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°355 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

**Tarifa AT.3**

REO	ETB	Carga	DESCRIPCIÓN DE LA CARGA	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grúa		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Batachecas		La Horqueta		La Prata		Mecol					
					Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero	
					\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA
AT.3	No Activa	Administración del servicio (1)	Carga de energía mínima (No incluye energía PEE*)	(\$/MWh)	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700		
AT.3	No Activa	Carga de Transporte	Carga de energía mínima (No incluye energía PEE*)	(\$/MWh)	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900		
AT.3	No Activa	Carga por energía (2)	Carga por demanda máxima de potencia (4)	(\$/MWh)	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033		

**Tarifa AT.3**

REO	ETB	Carga	DESCRIPCIÓN DE LA CARGA	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Peñalolén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Viña del Mar		Yumbura			
					Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero	
					\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA
AT.3	No Activa	Administración del servicio (1)	Carga de energía mínima (No incluye energía PEE*)	(\$/MWh)	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700		
AT.3	No Activa	Carga de Transporte	Carga de energía mínima (No incluye energía PEE*)	(\$/MWh)	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900		
AT.3	No Activa	Carga por energía (2)	Carga por demanda máxima de potencia (4)	(\$/MWh)	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033

**TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO**

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 131 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 Ent Distribución Chile S.A. a los consumidores autorizados y regulados de energía, a partir de 01-septiembre-2024. Las copias tarifas y condiciones de aplicación en las subestaciones en el Decreto N° 57 de 2024 y 107 de 2024, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmo N°355 del 2023 y N°315 del 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

**Tarifa AT.5**

REO	ETB	Carga	DESCRIPCIÓN DE LA CARGA	UNIDAD	Cerritos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grúa		La Reina		Lampa		Las Condes		Las Batachecas		La Horqueta		La Prata		Mecol			
					Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero	
					\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA
AT.5	No Activa	Administración del servicio (1)	Carga de energía mínima (No incluye energía PEE*)	(\$/MWh)	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700		
AT.5	No Activa	Carga de Transporte	Carga de energía mínima (No incluye energía PEE*)	(\$/MWh)	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900		
AT.5	No Activa	Carga por energía (2)	Carga por demanda máxima de potencia (4)	(\$/MWh)	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033		

**Tarifa AT.5**

REO	ETB	Carga	DESCRIPCIÓN DE LA CARGA	UNIDAD	Mapo		Ñuñoa		Peñalolén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Viña del Mar		Yumbura			
					Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero		Enero	
					\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA	\$ MWh	\$ IVA
AT.5	No Activa	Administración del servicio (1)	Carga de energía mínima (No incluye energía PEE*)	(\$/MWh)	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700	699.748	832.700		
AT.5	No Activa	Carga de Transporte	Carga de energía mínima (No incluye energía PEE*)	(\$/MWh)	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900	0.750	0.900		
AT.5	No Activa	Carga por energía (2)	Carga por demanda máxima de potencia (4)	(\$/MWh)	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033	13.473	16.033

**(1) TOTAL TARIFA AT.3**  
Se debe adicionar el impuesto (I) (2) (D) y (B) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

**(1) TOTAL TARIFA AT.5**  
Se debe adicionar el impuesto (I) (2) (D) (B) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

AT.3 Cliente con suministro desde una subestación en alta tensión.  
AT.5 Cliente con suministro desde una subestación en alta tensión.  
Cuentas mayor o igual a 1000 kWh. Rango: 100 - 250 kWh.  
Consumo menor o igual a 1000 kWh. Rango: 100 - 250 kWh.  
Consumo superior a 2500 kWh. Rango: 2500 - 5000 kWh.  
Consumo superior a 5000 kWh. Rango: 2500 - 5000 kWh.



Tarifa AT6

De acuerdo a la estabilidad en el artículo N° 131 de DFL N° 4 de 2008, el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se establece a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican Del Distribuidor Chile S.A. a los consumidores conectados y regulados de punto, a partir de 01 de septiembre de 2024. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación en las subestancias en el Decreto N° 27 de 2024 y N° 197 de 2024, ambas del Ministerio de Energía y Resiliencia. Última actualización: 2024.07.23

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Carga por energía (2), Carga por potencia (3), Carga por demanda máxima de potencia (3). Rows include: Administración del servicio (1), Carga de Transporte, Carga por energía (2), Carga por potencia (3), Carga por demanda máxima de potencia (3).

Table with columns: Carga por energía (2), Carga por potencia (3), Carga por demanda máxima de potencia (3). Rows include: Administración del servicio (1), Carga de Transporte, Carga por energía (2), Carga por potencia (3), Carga por demanda máxima de potencia (3).

TARIFAS DE INYECCIÓN. Table with columns: UNIDAD, Carga por energía (2), Carga por potencia (3), Carga por demanda máxima de potencia (3). Rows include: Energía inyectada en Baga Temuco, Energía inyectada en Media Temuco.

TARIFAS DE INYECCIÓN. Table with columns: UNIDAD, Carga por energía (2), Carga por potencia (3), Carga por demanda máxima de potencia (3). Rows include: Energía inyectada en Baga Temuco, Energía inyectada en Media Temuco.

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

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FETI) según la Ley N° 212022 del Ministerio de Energía y Resiliencia. Última actualización: 2024.07.23

Lo Barnechea \*

Table with columns: Carga por energía (2), Carga por potencia (3), Carga por demanda máxima de potencia (3). Rows include: Administración del servicio (1), Carga de Transporte, Carga por energía (2), Carga por potencia (3), Carga por demanda máxima de potencia (3).

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

TIPO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FETI) según la Ley N° 212022 del Ministerio de Energía y Resiliencia. Última actualización: 2024.07.23