



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Tarifa TRBT

Main tariff table with columns for Cerritos, Corro Nueva, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabamba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucali, and others. Includes sections for 'Cargo en Bolsas/Tarifa', 'Cargos de Transporte', 'Cargo por energía (C)', 'Cargo por compras de potencia (C)', and 'Cargo por demanda máxima de potencia (C)'. Each section contains a grid of values for different sub-segments (A, B, S, T, BS) and meters (M, S, T, BS).

Tarifa TRBT

Second main tariff table, identical in structure to the first, covering the same residential electricity supply rates for various sub-segments and meters.

(*) TOTAL TARIFA TRBT
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el tipo de RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece
A. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
B. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
C. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
D. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
E. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
F. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
G. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
H. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
I. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
J. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
K. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
L. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
M. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
N. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
O. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
P. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
Q. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
R. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
S. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
T. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
U. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
V. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
W. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
X. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
Y. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión
Z. Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica el Área Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 01-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación se las establecieron en el Decreto N° 51 de 2022 y N° 442 del 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 81 del 2022 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargo en Boletín/Tarifa			Cerritos		Curro Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo		
RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 111 de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	BT-AA	11-76	Cargo fijo mensual (S\$W/h)	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520
	BT-BA			671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520
	BT-BS			0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000
Cargos de Transporte	BT-AA	11-76	Cargo por uso de sistema de transmisión (S\$W/h)	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665
	BT-BA			8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665
	BT-BS			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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)	BT-AA	11-76	Cargo por energía (S\$W/h)	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521
	BT-BA			67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521	67.655	80.521
	BT-BS			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 (5)	BT-AA	11-76	Cargo por demanda máxima de potencia (S\$W/h)	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150
	BT-BA			487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150	487.521	549.150
	BT-BS			0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	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 TRBT2
Se obtiene sumando el (1), (2), (3) y (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE al TRAMO EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT-AA: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión.
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión y a baja tensión aérea.
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y a baja tensión.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (ETR)
1: Consumo promedio alio anterior menor a igual a 200 kWh.
2: Consumo promedio alio anterior mayor a igual a 200 kWh.
3: Consumo promedio alio anterior menor a 220 kWh.
4: Consumo promedio alio anterior mayor a 220 kWh.
5: Consumo promedio alio anterior menor a 400 kWh.
6: Consumo promedio alio anterior mayor a 400 kWh.
7: Consumo promedio alio anterior menor a 800 kWh.
8: Consumo promedio alio anterior mayor a 800 kWh.

TRAMO EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
1: Consumo promedio alio anterior menor a igual a 200 kWh.
2: Consumo promedio alio anterior mayor a igual a 200 kWh.
3: Consumo promedio alio anterior menor a 220 kWh.
4: Consumo promedio alio anterior mayor a 220 kWh.
5: Consumo promedio alio anterior menor a 400 kWh.
6: Consumo promedio alio anterior mayor a 400 kWh.
7: Consumo promedio alio anterior menor a 800 kWh.
8: Consumo promedio alio anterior mayor a 800 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE CLARIS RESIDENCIAL (ETR)
1: Consumo promedio alio anterior menor a igual a 100 kWh.
2: Consumo promedio alio anterior mayor a igual a 100 kWh.
3: Consumo promedio alio anterior menor a 200 kWh.
4: Consumo promedio alio anterior mayor a 200 kWh.
5: Consumo promedio alio anterior menor a 400 kWh.
6: Consumo promedio alio anterior mayor a 400 kWh.
7: Consumo promedio alio anterior menor a 800 kWh.
8: Consumo promedio alio anterior mayor a 800 kWh.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplica el Área Distribución Clínica S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precios, a partir del 01-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación se las establecieron en el Decreto N° 51 de 2022 y N° 442 del 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Externa N° 14 del 2022 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cargos en Boletas/Factura		REB		ETR		Cerro		Curru Nueva		Colina		Conchal		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maipo				
						\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto
Administración del servicio (1)	BT-AA BT-BA BT-BS	11-76	Carga por servicio público (No incorpora recargo FEP según tema de consumo)	(\$ kWh)	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520	671.866	799.520
				(\$ kWh)	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000
Cargos de Transporte	BT-AA BT-BA BT-BS	11-76	Carga por uso de sistema de transmisión	(\$ kWh)	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665	8.122	9.665		
				(\$ kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
Cargos por energía (3)	BT-AA BT-BA BT-BS	11-76	Carga por compras de potencia	(\$ kWh)	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660		
				(\$ kWh)	3015.963	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA BT-BA BT-BS	11-76	Carga por demanda máxima de potencia	(\$ kWh)	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120	487.521	549.120				
				(\$ kWh)	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000	3015.966	3589.000		

(*) TOTAL TARIFA TRBT3
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT-AA: Cliente con suministro desde red de distribución aérea y a baja tensión
BT-BA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea y a baja tensión
BT-BS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea y a baja tensión

TIPO DE EQUIPO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
1: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 150 kWh
3: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 100 kWh
4: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 50 kWh
5: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 25 kWh
6: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 10 kWh
7: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 5 kWh
8: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 2 kWh
9: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 1 kWh
10: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.5 kWh
11: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.2 kWh
12: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.1 kWh
13: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.05 kWh
14: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.02 kWh
15: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.01 kWh
16: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.005 kWh

TIPO DE ESTABILIZADOR DE TENSORES (ETST)
1: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 200 kWh
2: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 150 kWh
3: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 100 kWh
4: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 50 kWh
5: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 25 kWh
6: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 10 kWh
7: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 5 kWh
8: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 2 kWh
9: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 1 kWh
10: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.5 kWh
11: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.2 kWh
12: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.1 kWh
13: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.05 kWh
14: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.02 kWh
15: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.01 kWh
16: Consumo promedio al día anterior mayor a igual a 0.005 kWh

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Eñel Distribución Chile S.A. a los suministros regulados a región de precios, a partir de 01-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 941 del 2022 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Tarifa TRAT1

CARGO en Botón/Factor	REO	ETB	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipo		Ñuble		Petro Aguero Cerdas		Pellalón		Provincia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TTHI		TTHI		Vitacura	
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A	11-76	Cargo fijo mensual	(\$mes)	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730	543.471	646.730
	AT_S		Cargo por servicio público (No incorpora recargo PFT según tramo de consumo)	(\$kWh)	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800	0.701	0.800
AT_A	11-76	11-76	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$kWh)	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965	6.122	6.965		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
			Cargo transmisión zona sistema D	(\$kWh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
AT_S		Cargo transmisión zona sistema D	(\$kWh)	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	3.823	4.549	
			Cargo transmisión zonales	(\$kWh)	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548	0.459	0.548
			Transporte de electricidad (2)	(\$kWh)	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761		
Cargo por energía (3)	AT_A	11-70	Cargo por energía	(\$kWh)	63,986	76,143	63,933	76,080	63,979	76,135	63,984	76,141	63,883	76,021	63,970	76,124	63,974	76,129	63,928	76,074	63,936	76,084	63,206	71,645	63,957	76,109	63,937	76,085	63,979	76,135	63,873	76,009	63,168	69,217	67,423	68,333	63,923	76,088
	AT_S																																					
Cargo por potencia (4)	AT_A	11-70	Cargo por compras de potencia	(\$kWh)	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875	14,181	16,875		
	AT_S																																					
Cargo por potencia base (5)	AT_A	11-70	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$kWh)	6.149	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	6.151	5.789	
	AT_S																																					
	AT_A																																					
	AT_S																																					
	AT_A																																					
	AT_S																																					
	AT_A																																					
	AT_S																																					
	AT_A																																					
	AT_S																																					
	AT_A																																					
	AT_S																																					
	AT_A																																					

TOTAL TARIFA BASE TRAT1
 Se obtiene sumando (1), (2) y (6)
 Se debe seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

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

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

*FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21.472.2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta CNE N° 941/2022.
 Consumo menor o igual a 300 kWh: Sin recargo.
 Consumo mayor a 300 y menor o igual a 500 kWh: Recargo 0,81% (\$kWh).
 Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: Recargo 1,82% (\$kWh).
 Consumo mayor a 1000 y menor o igual a 2000 kWh: Recargo 2,83% (\$kWh).
 Consumo Superior a 2000 kWh: Recargo 2,83% (\$kWh).



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicarán El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 841 del 2022 N° 42 del 2022, ambas en la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ELECTRICIDAD DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for service types (Carga en Boleta/Factura, Cargos de Transporte, Cargos por potencia, Cargos por demanda máxima de potencia) and 24 regional distribution companies (A.T., A.S., T.1, T.2, T.3, T.4, T.5, T.6, T.7, T.8, T.9, T.10, T.11, T.12, T.13, T.14, T.15, T.16, T.17, T.18, T.19, T.20, T.21, T.22, T.23, T.24). Each cell contains a grid of numerical values for different tariff components.

(*) TOTAL TARIFA TRAT
Se obtiene sumando el (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TIPO DE REGIMEN TARIFARIO RESIDENCIAL (ET) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
BT-S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
BT-S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL (ET)
BT: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 250 kWh y menor a igual a 300 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 300 kWh y menor a igual a 400 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 400 kWh y menor a igual a 500 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 500 kWh y menor a igual a 600 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 600 kWh y menor a igual a 700 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 700 kWh y menor a igual a 800 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 800 kWh y menor a igual a 900 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 900 kWh y menor a igual a 1000 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 1000 kWh y menor a igual a 2000 kWh
BT-S: Consumo promedio año anterior mayor a 2000 kWh

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
FET: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
FET-S: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y bajo tensión aérea
FET-S: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión



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 aplicarán ED Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-enero-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2022, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 841 del 2022, ambos del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE MINISTRO ESTABILIZADOR DE TARIFAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Cerritos, Corro Negro, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Los Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Nuncu. It includes sub-sections for 'Carga en Boleta/Servicio (1)', 'Cargos de Transporte', 'Carga por energía (3)', 'Cargos por potencia (4)', and 'Cargos por demanda máxima de potencia (5)'. Each section contains detailed pricing data for various services and components.

(*) TOL TIPO DE CLIENTE (RED)
Se obtiene sumando el tipo de distribución a la letra y el tipo de cliente.
BT: SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
BT: SB: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión subterránea.
BT: SC: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO ENERGÍA RESIDENCIAL (RED)
CONSUMO MENSUAL DE ENERGÍA RESIDENCIAL (KWH)
1. Consumo promedio año anterior mayor a 2500 kWh y menor a igual a 210 kWh.
2. Consumo promedio año anterior mayor a 1500 kWh y menor a igual a 1000 kWh.
3. Consumo promedio año anterior mayor a 500 kWh y menor a igual a 200 kWh.
4. Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 20 kWh.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET)
El FET es un fondo de estabilización de tarifas que se crea en virtud de la Ley N° 21.472 del 2020 del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N° 841 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía y Resolución Excmte N° 841 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía y Resolución Excmte N° 841 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará E.D. Distribución Chile S.A. a los suministros sostenidos a regulación de precio, a partir del 01-01-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2020, y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N°841 del 2022 y N°442 del 2022, ambas en la Comisión Nacional de Energía.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD RESIDENCIAL A USUARIOS RESIDENCIALES

CARGO en Boleta/Servicio	RED	ETR	Cerritos		Corro Negro		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Grangeja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Nucun					
			UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD		UNIDAD	
			\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del Servicio (1)	A.T.	A.T.	11-76	Cargo fee mensual (Ene) \$ 71.866 799.520 671.866 799.520	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según ramo de consumo) (Ene) \$ 0.701 0.000 0.701 0.000			
Cargos de Transporte	A.T.	A.T.	11-76	Carga por uso de sistema de transmisión (Ene) \$ 8.122 9.665 8.122 9.665	Carga transmisión nacional interconexion (Ene) \$ 0.000 0.000 0.000 0.000	Carga transmisión zona sistema C (Ene) \$ 0.000 0.000 0.000 0.000	Carga transmisión zona sistema D (Ene) \$ 3.823 4.549 3.823 4.549	Carga transmisión dedicado (Ene) \$ 0.459 0.548 0.459 0.548		
				Carga por energía (Ene) \$ 63.976 76.136 63.968 76.147			
				Cargos por potencia (4)	A.T.	A.T.	11-10	Cargo por compras de potencia (Ene) \$ 5723.242 6810.860 5723.242 6810.860	
				Carga por demanda máxima de potencia (Ene) \$ 490.647 583.870 490.647 583.870		
				Cargos por demanda máxima de potencia (Ene) \$ 148.429 176.600 148.429 176.600		
Administración del Servicio (1)	A.T.	A.T.	11-76	Cargo fee mensual (Ene) \$ 71.866 799.520 671.866 799.520	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FEF según ramo de consumo) (Ene) \$ 0.701 0.000 0.701 0.000				
				Carga por uso de sistema de transmisión (Ene) \$ 8.122 9.665 8.122 9.665	Carga transmisión nacional interconexion (Ene) \$ 0.000 0.000 0.000 0.000	Carga transmisión zona sistema C (Ene) \$ 0.000 0.000 0.000 0.000	Carga transmisión zona sistema D (Ene) \$ 3.823 4.549 3.823 4.549	Carga transmisión dedicado (Ene) \$ 0.459 0.548 0.459 0.548			
Cargos de Transporte	A.T.	A.T.	11-76	Carga por energía (Ene) \$ 63.968 76.143 63.963 76.153				
				Cargos por potencia (4)	A.T.	A.T.	11-10	Cargo por compras de potencia (Ene) \$ 5723.242 6810.860 5723.242 6810.860		
				Carga por demanda máxima de potencia (Ene) \$ 490.647 583.870 490.647 583.870		
				Cargos por demanda máxima de potencia (Ene) \$ 148.429 176.600 148.429 176.600	
				Carga por demanda máxima de potencia (Ene) \$ 148.429 176.600 148.429 176.600

(*) **TARIFA TRAT3**
Se otorga suministro en 1), 2), 3), (4) y (5) de acuerdo a las necesidades del CLIENTE y el TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

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

TRAMO EQUIVALENTE TARIFARIO RESIDENCIAL (ETR)
1 Consumo promedio al día anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh - Sin recargo
2 Consumo promedio al día anterior mayor a 150 kWh y menor a igual a 200 kWh - Sin recargo
3 Consumo promedio al día anterior mayor a 100 kWh y menor a igual a 150 kWh - Recargo 1.82% (Ene) IVA
4 Consumo promedio al día anterior mayor a 50 kWh y menor a igual a 100 kWh - Recargo 1.82% (Ene) IVA
5 Consumo Superior a 1000 kWh y menor a igual a 2000 kWh - Recargo 2.55% (Ene) IVA
6 Consumo Superior a 800 kWh - Recargo 2.83% (Ene) IVA

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET) acorde a Ley N°2147/2020 del Ministerio de Energía y Resolución Excmte N°841 del 2022
1 Consumo promedio al día anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh - Sin recargo
2 Consumo promedio al día anterior mayor a 150 kWh y menor a igual a 200 kWh - Sin recargo
3 Consumo promedio al día anterior mayor a 100 kWh y menor a igual a 150 kWh - Recargo 1.82% (Ene) IVA
4 Consumo promedio al día anterior mayor a 50 kWh y menor a igual a 100 kWh - Recargo 1.82% (Ene) IVA
5 Consumo Superior a 1000 kWh y menor a igual a 2000 kWh - Recargo 2.55% (Ene) IVA
6 Consumo Superior a 800 kWh - Recargo 2.83% (Ene) IVA

enel Tarifa BT4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa BT4.3 showing rates for different services (Administration, Transport, Energy, Demand, Billing) across various regions (Centros, Curvo Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barnchea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal).

enel Tarifa BT5

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplican El Distribuidor Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N°841 del 2022 y N°442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Table for Tarifa BT5 showing rates for different services (Administration, Transport, Energy, Demand, Billing) across various regions (Centros, Curvo Nueva, Colina, Conchal, Estación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barnchea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal).

CL TOTAL TARIFAS BT 4.3 Se debe seleccionar para ello los valores sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

CL TOTAL TARIFA BT5 Se debe seleccionar para ello los valores sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

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



De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa BT6

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Cargo en Boleta/Factura			Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal				
			\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	BT-AA	No Aplica	Cargo fijo mensual	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670	371.992	442.670
	BT-BA		Cargo por servicios públicos (No recupera recargo FEP según ramo de consumo)	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000	0.701	0.000		
Cargos de Transporte	BT-AA	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
	BT-BA		Cargo transmisión nacional interconexión	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
	BT-BS		Cargo transmisión zonal sistema C	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000		
	BT-BA		Cargo transmisión zonal sistema D	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549	3.873	4.549		
	BT-BS		Cargo transmisión dedicado	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546	0.459	0.546		
Cargo por energía (3)	BT-AA	No Aplica	Cargo por energía	67.656	80.553	67.668	80.525	67.628	80.477	67.644	80.496	67.643	80.495	67.658	80.454	67.628	80.477	67.630	80.480	67.661	80.516	67.645	80.497	67.644	80.496	67.645	80.497	67.613	80.460	67.630	80.480	67.651	80.505	67.655	80.509	67.649	80.502		
	BT-BA		Cargo por compras de potencia	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660	6019.882	7163.660		
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	BT-AA	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445	4439.230	3730.445			
	BT-BA		peña en horas de punta, en su componente de distribución	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720	4230.882	5034.720		
	BT-BS		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220	2967.412	3531.220		
	BT-BA		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200	2885.143	3433.200		
	BT-BS		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300	3892.739	4632.300		

(*) 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

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 baja tensión aérea
BT-BS Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
N°41/2022
Consumo menor o igual a 350 kWh / Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh / Recargo: 0,81% (\$ kWh)
Consumo superior a 500 y menor o igual a 1000 kWh / Recargo: 1,62% (\$ kWh)
Consumo superior a 1000 y menor o igual a 5000 kWh / Recargo: 2,55% (\$ kWh)
Consumo superior a 5000 kWh / Recargo: 2,88% (\$ kWh)

(*) Se aplica según el método de pago de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o menor.

enel Tarifa AT2

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de D1-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cerritos	Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal																													
	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																														
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016																												UNIDAD																													
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	Cargo fijo mensual (B\$wh)																												669.832																													
	AT_A	AT_S	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)																												0,701																													
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	Cargo por uso de sistema de transmisión (B\$wh)																												8,122																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión nacional interconexión (B\$wh)																												0,000																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión zonal sistema C (B\$wh)																												0,000																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión zonal sistema D (B\$wh)																												3,823																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión destinado (B\$wh)																												0,459																													
	Transporte de electricidad (2)																														(B\$wh)	12,404																												
Carga por energía (3)	AT_A	AT_S	Cargo por energía (B\$wh)																												63,971																													
	AT_A	AT_S	Cargo por potencia contratada presente en punta (B\$Wh/MVA)																												7766,403																													
	AT_A	AT_S	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (B\$Wh/MVA)																												4746,782																													
	AT_A	AT_S	Cargo por potencia contratada presente en punta (B\$Wh/MVA)																												5663,689																													
	AT_A	AT_S	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (B\$Wh/MVA)																												5663,689																													
				Maipo		Nuñoa		Pedro Aguirre Cordero		Pahuelón		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tlhi		Vicuña																								
Administración del servicio (1)	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016																												UNIDAD																													
	AT_A	AT_S	Cargo fijo mensual (B\$wh)																												643,471																													
	AT_A	AT_S	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)																												0,701																													
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	Cargo por uso de sistema de transmisión (B\$wh)																												8,122																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión nacional interconexión (B\$wh)																												0,000																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión zonal sistema C (B\$wh)																												0,000																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión zonal sistema D (B\$wh)																												3,823																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión destinado (B\$wh)																												0,459																													
	Transporte de electricidad (2)																														(B\$wh)	12,404																												
Carga por energía (3)	AT_A	AT_S	Cargo por energía (B\$wh)																												63,986																													
	AT_A	AT_S	Cargo por potencia contratada presente en punta (B\$Wh/MVA)																												7766,403																													
	AT_A	AT_S	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (B\$Wh/MVA)																												4746,782																													
	AT_A	AT_S	Cargo por potencia contratada presente en punta (B\$Wh/MVA)																												5663,689																													
	AT_A	AT_S	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (B\$Wh/MVA)																												5663,689																													

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

enel Tarifa AT3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de D1-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Cerritos	Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Los Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucal																													
	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																														
Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016																												UNIDAD																													
Administración del servicio (1)	AT_A	AT_S	Cargo fijo mensual (B\$wh)																												669,832																													
	AT_A	AT_S	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)																												0,701																													
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	Cargo por uso de sistema de transmisión (B\$wh)																												8,122																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión nacional interconexión (B\$wh)																												0,000																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión zonal sistema C (B\$wh)																												0,000																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión zonal sistema D (B\$wh)																												3,823																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión destinado (B\$wh)																												0,459																													
	Transporte de electricidad (2)																														(B\$wh)	12,404																												
Carga por energía (3)	AT_A	AT_S	Cargo por energía (B\$wh)																												63,971																													
	AT_A	AT_S	Cargo por demanda máxima de potencia instalada presente en punta (B\$Wh/MVA)																												7766,403																													
	AT_A	AT_S	Cargo por demanda máxima de potencia instalada parcialmente presente en punta (B\$Wh/MVA)																												4746,782																													
	AT_A	AT_S	Cargo por demanda máxima de potencia instalada presente en punta (B\$Wh/MVA)																												5663,689																													
	AT_A	AT_S	Cargo por demanda máxima de potencia instalada parcialmente presente en punta (B\$Wh/MVA)																												5663,689																													
				Maipo		Nuñoa		Pedro Aguirre Cordero		Pahuelón		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tlhi		Vicuña																								
Administración del servicio (1)	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016																												UNIDAD																													
	AT_A	AT_S	Cargo fijo mensual (B\$wh)																												669,832																													
	AT_A	AT_S	Cargo por servicio público (No incorpora recargo FET según tramo de consumo)																												0,701																													
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	Cargo por uso de sistema de transmisión (B\$wh)																												8,122																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión nacional interconexión (B\$wh)																												0,000																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión zonal sistema C (B\$wh)																												0,000																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión zonal sistema D (B\$wh)																												3,823																													
	AT_A	AT_S	Cargo transmisión destinado (B\$wh)																												0,459																													
	Transporte de electricidad (2)																														(B\$wh)	12,404																												
Carga por energía (3)	AT_A	AT_S	Cargo por energía (B\$wh)																												63,986																													
	AT_A	AT_S	Cargo por demanda máxima de potencia instalada presente en punta (B\$Wh/MVA)																												7766,403																													
	AT_A	AT_S	Cargo por demanda máxima de potencia instalada parcialmente presente en punta (B\$Wh/MVA)																												4746,782																													
	AT_A	AT_S	Cargo por demanda máxima de potencia instalada presente en punta (B\$Wh/MVA)																												5663,689																													
	AT_A	AT_S	Cargo por demanda máxima de potencia instalada parcialmente presente en punta (B\$Wh/MVA)																												5663,689																													

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

TIPO DE CONEXION DEL CLIENTE (RED)

AT A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(*) Tarifa según la instrucción por parte de SEC para definición de mínimos y máximos que deben cumplir las compañías de medida de energía y potencia con resoluciones cada 15 minutos o inferior.

* FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841/2022.
Consumo mayor a 350 kWh / día: Recargo 0,81% (B\$wh)
Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh / día: Recargo 1,62% (B\$wh)
Consumo mayor a 1000 y menor o igual a 5000 kWh / día: Recargo 2,55% (B\$wh)
Consumo Superior a 5000 kWh / día: Recargo 3,30% (B\$wh)

Tarifa AT.4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

			Cerritos		Corro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Maucú	
REDA	ETRA	CARGO DECENTRO TARIFFARIO 11Y DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
AT_A	AT_S	Administración del servicio (1)	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730	543,471	646,730
AT_A	AT_S	Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
AT_A	AT_S	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir de 01-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° ST de 2024 y 16T de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 442 del 2022, ambos de la Comisión Nacional de Energía.

Tarifa AT.4.2

			Maipo		Ruilosa		Padre Aguirre Corda		Peladaíno		Providencia		Pudahua		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vicuncura	
REDA	ETRA	CARGO DECENTRO TARIFFARIO 11Y DE 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
AT_A	AT_S	Administración del servicio (1)	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100	669,832	797,100
AT_A	AT_S	Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
AT_A	AT_S	Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761	12,404	14,761

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
AT_A: Cliente con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT_S: Cliente con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**) Tarifas sujetas a actualización por parte de SEC para definiciones de mínimos y máximos y según cumplimiento sistema de medida de energía y potencia con resolución 154 de ministros o inferior.

(***) FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), acorde a Ley N° 21472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022.
Consumo menor a 350 y mayor a 350 kWh - Sin recargo
Consumo mayor a 350 y menor a igual a 500 kWh - Recargo: 0,811 (\$/kWh)
Consumo mayor a 500 y menor a igual a 1000 kWh - Recargo: 1,825 (\$/kWh)
Consumo mayor a 1000 y menor a igual a 5000 kWh - Recargo: 2,539 (\$/kWh)
Consumo Superior a 5000 kWh - Recargo: 2,539 (\$/kWh)



Tarifa AT.4.3

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include Administración del servicio (1) and Cargos de Transporte.

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include Administración del servicio (1) and Cargos de demanda máxima de potencia (4).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01-diciembre-2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 57 de 2024 y 167 de 2023, ambos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022 y N° 442 del 2022, ambas de la Comisión Nacional de Energía.



Tarifa AT5

Table with columns: Cargo en Boleta/Factura, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Cerritos, Carro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabaja, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Maucal. Rows include Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(1) TOTAL TARIFAS AT.4.3

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

(2) TOTAL TARIFAS AT.5

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

AT.4. Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión

AT.5. Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(*) Tarifas sujetas a instrucción por parte de BEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos a 15 días.

FONDO DE ESTABILIZACIÓN DE TARIFAS (FET), según Ley N° 21.472/2022 del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 841 del 2022.

Consumo menor o igual a 350 kWh. Sin recargo

Consumo mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh. Recargo: 0,81 (\$ kWh)

Consumo mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh. Recargo: 1,02 (\$ kWh)

Consumo superior a 1000 y menor o igual a 2000 kWh. Recargo: 2,35 (\$ kWh)

Consumo superior a 2000 kWh. Recargo: 2,69 (\$ kWh)

