

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconocimiento, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará El Red Distribuidor Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Los precios tarifarios y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11 T de 2016, en los Decretos N° 87, N° 27, N° 201 del 2019 y N° 16 T de 2020, todos del Ministerio de Economía y Resolución Externa N° 37, N° 434 y N° 496 del 2020, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Débito

Tarifa B1

Carga en Bases/Tarifa	RED	ETB	Cargo Decreto Tarifario N° 11 de 2016	UNIDAD	Caribes		Cerro Negro		Cofre		Conchal		Estación Central		Hochavita		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Grapja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Ramaditas		La Reina		La Prata		Mecul		
					\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No
Administración del servicio (1)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo de mano de obra de instalación Cargo por servicio público	(\$/mes)	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487	0.487

Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión zonal sistema D Transporte de electricidad (2)	(\$/MWh)	Caribes		Cerro Negro		Cofre		Conchal		Estación Central		Hochavita		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Grapja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Ramaditas		La Reina		La Prata		Mecul	
					\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA
					0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500	0.461	0.500

Cargo por potencia (4)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por potencia de potencia	(\$/MWh)	Caribes		Cerro Negro		Cofre		Conchal		Estación Central		Hochavita		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Grapja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Ramaditas		La Reina		La Prata		Mecul	
					\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA
					12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119	12.705	15.119

Cargo por potencia base (5)	BT_AA BT_SA BT_AD BT_SS	T0-T5	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/MWh)	Caribes		Cerro Negro		Cofre		Conchal		Estación Central		Hochavita		Independencia		La Ciénega		La Florida		La Grapja		La Reina		Lampa		Las Condes		La Ramaditas		La Reina		La Prata		Mecul	
					\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA
					13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830	13.303	15.830

TOTAL TARIFA BASE BT1a
Se obtiene sumando (1) (2) y (4) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_SS	ETB	UNIDAD	Caribes	Cerro Negro	Cofre	Conchal	Estación Central	Hochavita	Independencia	La Ciénega	La Florida	La Grapja	La Reina	Lampa	Las Condes	La Ramaditas	La Reina	La Prata	Mecul
BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_SS	T0-T5	(\$/MWh)	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411

Cargos por potencia adicional (7)

BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_SS	ETB	UNIDAD	Caribes	Cerro Negro	Cofre	Conchal	Estación Central	Hochavita	Independencia	La Ciénega	La Florida	La Grapja	La Reina	Lampa	Las Condes	La Ramaditas	La Reina	La Prata	Mecul
BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_SS	T0-T5	(\$/MWh)	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411

Cargos por potencia adicional de Inventario (8)

BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_SS	ETB	UNIDAD	Caribes	Cerro Negro	Cofre	Conchal	Estación Central	Hochavita	Independencia	La Ciénega	La Florida	La Grapja	La Reina	Lampa	Las Condes	La Ramaditas	La Reina	La Prata	Mecul
BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_SS	T0-T5	(\$/MWh)	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411

TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO B1a
Se obtiene sumando (7) (2) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_SS	ETB	UNIDAD	Caribes	Cerro Negro	Cofre	Conchal	Estación Central	Hochavita	Independencia	La Ciénega	La Florida	La Grapja	La Reina	Lampa	Las Condes	La Ramaditas	La Reina	La Prata	Mecul
BT_AA	BT_SA	BT_AD	BT_SS	T0-T5	(\$/MWh)	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411	30.239	25.411

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT_AA: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT_SA: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT_AD: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT_SS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIPAMIENTO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)
BT1a: Consumo promedio anterior menor a 200 kWh y menor a 200 kWh
BT1b: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 200 kWh
BT1c: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 200 kWh
BT1d: Consumo promedio anterior mayor a 200 kWh y menor a 200 kWh

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detalla a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Ent Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las condiciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11.316 de 2016, en los Decretos N° 5111, N° 27 entre otros y N°1617 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 3793, N° 4946 del 2020, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera CTEC
Ordinero SEC N°15659 del 26 de julio de 2019.



TARIFAS DE SUMINISTRO ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Categoría	Etiqueta	Descripción	Unidad	Maipo		Rancagua		Pedro Aguirre Cerda		Punta Arenas		Provincia		Punta Arenas		Osorno		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TMS		TMS		Valparaíso	
				1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día	1 kWh	1 día
Administración del servicio (1)	BT-1A BT-1B BT-1C	Carga por mensual Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	0,68470	0,743	
Cargos de Transporte	BT-1A BT-1B BT-1C	Carga por uso de sistema de transmisión Carga transmisión nacional interconexión Carga transmisión sistema D Carga transmisión sistema E Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	0,461 0,000 3,851 0,469	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548	0,461 0,000 3,851 0,548	7,889 0,000 4,549 0,548				
Cargos por energía (3)	BT-1A BT-1B BT-1C	Cargo por energía (3)	(\$/kWh)	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009	63,873	75,009		
Cargos por potencia (4)	BT-1A BT-1B BT-1C	Cargos por compras de potencia	(\$/kWh)	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119		
Cargos por potencia base (5)	BT-1A BT-1B BT-1C	Cargos por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119	12,705	15,119		
TOTAL TARIFA BASE BT-1a	BT-1A	Eléctricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$/kWh)	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617		
TOTAL TARIFA BASE BT-1b	BT-1B	Eléctricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$/kWh)	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617		
TOTAL TARIFA BASE BT-1c	BT-1C	Eléctricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	(\$/kWh)	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617	80,044	97,617		
Cargos por potencia adicional (7)	BT-1A BT-1B BT-1C	Cargos por potencia adicional de inventario en su componente de compras de potencia	(\$/kWh)	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239	25,411	30,239		
Cargos por potencia adicional de inventario (8)	BT-1A BT-1B BT-1C	Cargos por potencia adicional de inventario en su componente de distribución	(\$/kWh)	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004	36,924	47,004		
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO 201a	BT-1A	Eléctricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece	(\$/kWh)	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617		
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO 201b	BT-1B	Eléctricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece	(\$/kWh)	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617		
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO 201c	BT-1C	Eléctricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIVADO TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece	(\$/kWh)	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617	116,968	142,617		
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1A	Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1B	Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1C	Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1D	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1E	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1F	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1G	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1H	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1I	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1J	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1K	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1L	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1M	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1N	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1O	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1P	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1Q	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1R	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1S	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1T	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1U	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1V	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1W	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1X	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1Y	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1Z	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1AA	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																			
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)	BT-1AB	Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja																																			



Tarifa TRBT3

De acuerdo a establecido en el artículo N° 191 del D.F. 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 partir del día 01 de abril de 2016. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en las Decretos N° 51°, N° 2° ambos del 2016 y N° 107 del 2016, todos del Ministerio de Economía y Resolución Ejecutiva N° 379, N° 434 y N° 496 del 2010.

Categoría	SECTOR	ETIQUETA	CARGO	UNIDAD	Cerrojos		Corvo Nuea		Tarma		Conchal		Estación Central		Hachuelo		La Piedad		La Grampa		La Raña		Lampa		Las Condes		Los Baños		Los Espejo		Los Peñas		Macul					
					N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S			
					\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	BT, SA, BT, SA, BT, SA	TO-TS	Cargo por servicio público	(\$MWh)	0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487					
			Cargos de Transporte	(\$MWh)	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889
			Transporte de electricidad (2)	(\$MWh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784
Cargos por energía (3)	BT, SA, BT, SA, BT, SA	TO-TS	Cargo por energía	(\$MWh)	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991	63,878	75,991		
			Cargos por compras de potencia	(\$MWh)	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320
			Cargos por demanda máxima de potencia (5)	(\$MWh)	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660

Categoría	SECTOR	ETIQUETA	CARGO	UNIDAD	Maipo		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerec		Petalón		Providencia		Pudahuel		Quinta Normal		Recoleta		Reñosa		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		TBB		TBB		Vicuña			
					N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S		N		S			
					\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA	\$ No	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	BT, SA, BT, SA, BT, SA	TO-TS	Cargo por servicio público	(\$MWh)	0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487		0,487					
			Cargos de Transporte	(\$MWh)	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889
			Transporte de electricidad (2)	(\$MWh)	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784	10,743	12,784
Cargos por energía (3)	BT, SA, BT, SA, BT, SA	TO-TS	Cargo por energía	(\$MWh)	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989	63,873	75,989		
			Cargos por compras de potencia	(\$MWh)	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320	5133,042	6108,320
			Cargos por demanda máxima de potencia (5)	(\$MWh)	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660	2801,399	3333,660

(*) TOTAL TARIFA TRBT3

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

- BT: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea o a baja tensión.
- BT-AC: Clientes con suministro desde una red de tensión aérea y baja tensión aérea.
- BT-AC: Clientes con suministro desde una red de tensión aérea y baja tensión aérea.
- BT-AC: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea o a baja tensión.

TIPO EQUIPADO TARIFA RESIDENCIAL (ETR)

- T1: Consumo promedio año anterior menor a 100 kWh/mes.
- T2: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh.
- T3: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh.
- T4: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh.
- T5: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh.

TIPO EQUIPADO TARIFA RESIDENCIAL (ETR)

- T6: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh.
- T7: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh.
- T8: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh.
- T9: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh.
- T10: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh/mes y menor o igual a 200 kWh.

De acuerdo a la establecida 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 sumistris sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las usoparios tarifarios y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11 T de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27, 28 y 29 del 2010 y N° 47 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N° 4 y N° 49 del 2020, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Códigos Ordinarios SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.



Table with columns for Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchal, Estación Central, Huachuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargo por potencia (4), Cargo por potencia base (5), TOTAL TARIFA BASE TRAT1, Cargo por potencia adicional (7), Cargos por potencia adicional de Inverno (8), and TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO (9).

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

TRAMO EQUIVAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETRI)
T1: Consumo promedio año anterior menor a 200 kWh
T2: Consumo promedio año anterior mayor a 200 kWh y menor a 340 kWh
T3: Consumo promedio año anterior mayor a 340 kWh y menor a 420 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 420 kWh y menor a 540 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 540 kWh

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las condiciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T, N° 2T, 20T del 2019 y N°16T de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 y N°495 del 2020, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Criterio Ordinario SEC N°15569 del 26 de julio de 2019.



TARIFAS DE MINISTRO DE ENERGÍA DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Cargo, RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016, UNIDAD, Maipo, S Noto, S IVA, Noto, S IVA, Pedro Aguirre Cerdas, Palabron, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBB, TBB, Valparaíso. Rows include: Administración del servicio (1), Cargo por energía (3), Cargo por potencia (4), Cargo por potencia base (5), TOTAL TARIFA BASE TRAT1, Cargo por potencia adicional de invierno (8), TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT1.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
BT: Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea
BT-AS: Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea
BT-SS: Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
T1: Consumo promedio alto anterior mayor a 200 kWh y menor a igual a 210 kWh
T2: Consumo promedio alto anterior mayor a 210 kWh y menor a igual a 220 kWh
T3: Consumo promedio alto anterior mayor a 220 kWh y menor a igual a 230 kWh
T4: Consumo promedio alto anterior mayor a 230 kWh y menor a igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio alto anterior mayor a 240 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 aplica Enel Distribución Chile S.A. a los suministros comerciales a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 37, N° 27 ambos del 2019 y N° 20 del 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución ENCL N° 379, N° 434 y N° 495 del 2020.

Tarifa TRAT2

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns: Carga en BolsonFactura (RED, ETR), Carga Decreto Tarifaria 117 de 2016 (UNIDAD, \$ Neto, \$ IVA), Cerros Rosos, Cerro Nevada, Colina, Conchalí, Estación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5), Carga Decreto Tarifaria 117 de 2016 (Mejor, Nuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Petalolen, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, TBB, TBB, Yacura).

(1) TOTAL TARIFA TRAT2. Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.

TRAMO EQUIDAD CLIENTE MEDIO. BT: Al Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión. BT: Al Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión. BT: Al Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea. BT: Al Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión.

TRAMO EQUIDAD CLIENTE ALTO. TR: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh. BT: Al Cliente con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión igual a 210 kWh. TR: Consumo promedio año anterior menor a 210 kWh y menor o igual a 220 kWh. BT: Al Cliente con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea. TR: Consumo promedio año anterior menor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh. BT: Al Cliente con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión. TR: Consumo promedio año anterior menor a 240 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 aplican ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros comerciales de regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2020. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N° 161 del 2020, todos del Ministerio de Energía y Reconstrucción Excmo N° 379, N° 434 y N° 495 del 2020, todos de la Comisión Nacional de Energía.

		Cerroros		Corro Nevía		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechurba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul																																						
				\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA																																			
Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decesos Tarifaria 117 de 2016																																		UNIDAD	\$ Mmes	Carga por servicio público																																	
			Administración del servicio (1) <table border="1"> <tr> <td>AT_A</td> <td>10-T</td> <td>0,487</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> </tr> </table>																																				AT_A	10-T	0,487	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975
AT_A	10-T	0,487	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000																																				
Cargos de Transporte	AT_A	10-T	Cargo por uso de sistema de transmisión																																		\$ (MW/h)	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																		
			Cargos de Transporte <table border="1"> <tr> <td>AT_A</td> <td>10</td> <td>0,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> </tr> </table>																																			AT_A	10	0,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461
AT_A	10	0,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889																																			
Cargos por energía (3)	AT_A	10-T	Cargo por energía																																		\$ (MW/h)	Cargo por compras de potencia																																		
			Cargos por energía (3) <table border="1"> <tr> <td>AT_A</td> <td>10</td> <td>60,520</td> <td>72,019</td> <td>60,523</td> <td>72,022</td> <td>60,486</td> <td>71,978</td> <td>60,500</td> <td>71,995</td> <td>60,499</td> <td>71,994</td> <td>60,467</td> <td>71,956</td> <td>60,484</td> <td>71,976</td> <td>60,487</td> <td>71,980</td> <td>60,517</td> <td>72,015</td> <td>60,501</td> <td>71,996</td> <td>60,500</td> <td>71,995</td> <td>60,471</td> <td>71,980</td> <td>60,487</td> <td>71,980</td> <td>60,508</td> <td>72,002</td> <td>60,510</td> <td>72,007</td> <td>60,504</td> <td>72,000</td> <td>60,520</td> <td>72,019</td> <td>60,520</td> <td>72,019</td> </tr> </table>																																			AT_A	10	60,520	72,019	60,523	72,022	60,486	71,978	60,500	71,995	60,499	71,994	60,467	71,956	60,484	71,976	60,487	71,980	60,517	72,015	60,501	71,996	60,500	71,995	60,471	71,980	60,487	71,980	60,508	72,002	60,510	72,007	60,504	72,000	60,520
AT_A	10	60,520	72,019	60,523	72,022	60,486	71,978	60,500	71,995	60,499	71,994	60,467	71,956	60,484	71,976	60,487	71,980	60,517	72,015	60,501	71,996	60,500	71,995	60,471	71,980	60,487	71,980	60,508	72,002	60,510	72,007	60,504	72,000	60,520	72,019	60,520	72,019																																			
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	10-T	Cargo por uso de sistema de transmisión																																		\$ (MW/h)	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																		
			Cargos por demanda máxima de potencia (5) <table border="1"> <tr> <td>AT_A</td> <td>10</td> <td>11,386</td> <td>518,203</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> </tr> </table>																																			AT_A	10	11,386	518,203	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966
AT_A	10	11,386	518,203	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966																																				
Carga en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decesos Tarifaria 117 de 2016																																		UNIDAD	\$ Mmes	Carga por servicio público																																	
			Administración del servicio (1) <table border="1"> <tr> <td>AT_A</td> <td>10-T</td> <td>0,487</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> <td>688,975</td> <td>796,000</td> </tr> </table>																																				AT_A	10-T	0,487	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975
AT_A	10-T	0,487	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000	688,975	796,000																																				
Cargos de Transporte	AT_A	10-T	Cargo por uso de sistema de transmisión																																		\$ (MW/h)	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																		
			Cargos de Transporte <table border="1"> <tr> <td>AT_A</td> <td>10-T</td> <td>0,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> <td>6,461</td> <td>7,889</td> </tr> </table>																																			AT_A	10-T	0,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461
AT_A	10-T	0,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889	6,461	7,889																																			
Cargos por energía (3)	AT_A	10-T	Cargo por energía																																		\$ (MW/h)	Cargo por compras de potencia																																		
			Cargos por energía (3) <table border="1"> <tr> <td>AT_A</td> <td>10</td> <td>60,520</td> <td>72,019</td> <td>60,486</td> <td>71,978</td> <td>60,503</td> <td>71,995</td> <td>60,499</td> <td>71,994</td> <td>60,467</td> <td>71,956</td> <td>60,484</td> <td>71,976</td> <td>60,487</td> <td>71,980</td> <td>60,517</td> <td>72,015</td> <td>60,501</td> <td>71,996</td> <td>60,500</td> <td>71,995</td> <td>60,471</td> <td>71,980</td> <td>60,487</td> <td>71,980</td> <td>60,508</td> <td>72,002</td> <td>60,510</td> <td>72,007</td> <td>60,504</td> <td>72,000</td> <td>60,520</td> <td>72,019</td> <td>60,520</td> <td>72,019</td> </tr> </table>																																			AT_A	10	60,520	72,019	60,486	71,978	60,503	71,995	60,499	71,994	60,467	71,956	60,484	71,976	60,487	71,980	60,517	72,015	60,501	71,996	60,500	71,995	60,471	71,980	60,487	71,980	60,508	72,002	60,510	72,007	60,504	72,000	60,520	72,019	60,520
AT_A	10	60,520	72,019	60,486	71,978	60,503	71,995	60,499	71,994	60,467	71,956	60,484	71,976	60,487	71,980	60,517	72,015	60,501	71,996	60,500	71,995	60,471	71,980	60,487	71,980	60,508	72,002	60,510	72,007	60,504	72,000	60,520	72,019	60,520	72,019																																					
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	10-T	Cargo por uso de sistema de transmisión																																		\$ (MW/h)	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución																																		
			Cargos por demanda máxima de potencia (5) <table border="1"> <tr> <td>AT_A</td> <td>10</td> <td>11,386</td> <td>518,203</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> <td>113,966</td> </tr> </table>																																			AT_A	10	11,386	518,203	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966
AT_A	10	11,386	518,203	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966	113,966																																				

(1) TOTAL TARIFA TRAT3
 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

RED: Cuentas con suministro desde una red de distribución aérea o bajo tensión
 ETR: A: Cuentas con suministro desde una red de alta tensión aérea o bajo tensión subterránea
 B: Cuentas con suministro desde una red de distribución subterránea o bajo tensión subterránea
 C: Cuentas con suministro desde una red de distribución subterránea o bajo tensión subterránea

TRAMO EQUIDAD: Cliente medido
 T1: Consumo promedio año anterior menor o igual a 200 kWh
 T2: Consumo promedio año anterior menor o igual a 210 kWh
 T3: Consumo promedio año anterior menor o igual a 220 kWh
 T4: Consumo promedio año anterior menor o igual a 230 kWh
 T5: Consumo promedio año anterior menor o igual a 240 kWh

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la 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 conexas a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N°167 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 y N°495 del 2020.



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Carga en Bodega/Factura, Carga de Transporte, Carga por energía, Carga por potencia contratada, and Tarifa (S/Neto, S/IVA). Rows include: Administración del servicio, Carga de Transporte, Carga por energía, Carga por potencia contratada.

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de la 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 conexas a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N°167 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 y N°229 del 2020.



TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

Table with columns: Carga en Bodega/Factura, Carga de Transporte, Carga por energía, Carga por demanda máxima de potencia, and Tarifa (S/Neto, S/IVA). Rows include: Administración del servicio, Carga de Transporte, Carga por energía, Carga por demanda máxima de potencia.

(*) TOTALES TARIFAS BT2 y BT3

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

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

(**) Tarifas según a regulación de precios de SERCOP para definición de términos y condiciones que debe cumplir usuario de medida de energía y potencia con resolución con 15 minutos de intervalos.

enel Tarifa BT.4.3

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 Enel Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N°167 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 y N°495 del 2020, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 28 de julio de 2019.

Table with columns: RED, ETR, Cargo, Cerritos, Cerro Neva, Colina, Conchalí, Elicación Central, Huechurabamba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Ramadita, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros domiciliarios a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N°167 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 y N°495 del 2020, todos de la Comisión Nacional de Energía. Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 28 de julio de 2019.

Table with columns: RED, ETR, Cargo, Cerritos, Cerro Neva, Colina, Conchalí, Elicación Central, Huechurabamba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Ramadita, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).

(*) TOTAL TARIFAS BT.4.3 Se obtiene sumando (1), (2), (3) y (4) debiendo seleccionar para ello las opciones según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.
(**) TOTAL TARIFAS BT.5 Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE
BT_AA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y alta tensión aérea.
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea.
BT_SS: Clientes 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 aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N°167 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 y N°495 del 2020, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Consultar Oficio Ordinario SEC/N°15099 del 25 de julio de 2020.

Table for Tarifa AT2 showing rates for various services (Administration, Transport, Energy) across different regions (Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchalí, etc.) and months (Mayo, Julio, Agosto, etc.).

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 detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará ENEL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N°167 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 y N°495 del 2020, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Consultar Oficio Ordinario SEC/N°15099 del 25 de julio de 2020.



Table for Tarifa AT3 showing rates for various services (Administration, Transport, Energy) across different regions (Cerritos, Corro Navia, Colina, Conchalí, etc.) and months (Mayo, Julio, Agosto, etc.).

(*) TOTAL TARIFAS AT2 y AT3

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE: AT: Clientes con suministro desde una red pública en alta tensión. AT-S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.

TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE: (1) Red pública con regulación de precios por parte de ENEL Distribución Chile S.A. (2) Red pública con regulación de precios por parte de ENEL Distribución Chile S.A. (3) Red pública con regulación de precios por parte de ENEL Distribución Chile S.A. (4) Red pública con regulación de precios por parte de ENEL Distribución Chile S.A.

Tarifa AT4.3

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 181 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 Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N°167 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 y N°495 del 2020.

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchalí, Elicación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barrera, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (4).

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

De acuerdo a la establecido en el artículo N° 181 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 Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de abril de 2021. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 117 de 2016, en los Decretos N° 57, N° 27 ambos del 2019 y N°167 de 2020, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 379, N°434 y N°495 del 2020.

Tarifa AT5

Table with columns: RED, ETR, Cargo Decreto Tarifario 117 de 2016, UNIDAD, Cerritos, Corvo Navea, Colina, Conchalí, Elicación Central, Huacharabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, La Barrera, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include: Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargo por energía (3), Cargos por demanda máxima de potencia (5), TARIFAS DE INYECCIÓN.

Las condiciones de aplicación de las Tarifas de Inyección en las Estaciones en la Ley N° 20.571 de 2012, del Ministerio de Energía, que regula el pago de las Tarifas Eléctricas de las Generadoras Residenciales. De acuerdo a la establecido en el artículo 149 quincuagésimo, dicho valor no se encuentran afectado a IVA. (con excepción para aquellos contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según correspondiente completa).

Cargo por uso de sistema de transmisión con los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 4, 5 y 6, fijados en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N°434 del 18 de noviembre de 2020.

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

(*) TOTAL TARIFA AT5
Se obtiene sumando (1), (2), (3), (4) y (5) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE.

TPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)
AT 4: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.
AT 5: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión.

enel Lo Barnechea *

			BY1		TRB2		TRB3		TRAY1		TRAY2		TRAY3		BY2		BY3		BY4.1		BY4.2		BY4.3		BY5		AY2		AY3		AY4.1		AY4.2		AY4.3				
			\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA	\$ Nro	\$ OIA			
Cargo en Bases/Factura	Cargo DEMRO TERNAN 111 de 2016	UNIDAD	879.765	1046.920	1359.218	1617.470	1359.218	1617.470	879.765	1046.920	1359.218	1617.470	1359.218	1617.470	879.765	1046.920	1359.218	1617.470	879.765	1046.920	1359.218	1617.470	1359.218	1617.470	879.765	1046.920	1359.218	1617.470	1359.218	1617.470	1359.218	1617.470	1359.218	1617.470	1359.218	1617.470			
	Administración del servicio	Cargo fijo mensual (\$/mes)																																					
		Cargo por servicio pasado (\$/MWh)	0,487		0,487				0,487						0,487				0,487								0,487												
Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/MWh)	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889	0,461	7,889		
	Cargo transmisión zona sistema U (\$/MWh)	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439	3,823	4,439		
	Cargo transmisión dedicado (\$/MWh)	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546	0,492	0,546
	Transporte de electricidad (2) (\$/MWh)	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794	10,743	12,794
Cargo por energía	Cargo por energía (\$/MWh)	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843	69.616	82.843		
Cargo por potencia	Cargo por compras de potencia (\$/MWh)	45.542	54.195	4144.353	4931.780	4144.353	4931.780	42.850	50.724	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080	4388.891	5187.080		
	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/MWh)	15.211	18.125	0,000	0,000	0,000	0,000	5.404	6.431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
Cargo por potencia Adicional	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/MWh)	91.084	108.390	0,000	0,000	0,000	0,000	85.301	101.629	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
Cargo por potencia base de invierno	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/MWh)	39.483	36.251	0,000	0,000	0,000	0,000	10.809	12.863	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Cargo por demanda máxima de potencia contratada (\$/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	0,000	0,000			
	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta (\$/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	0,000	0,000			
	Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta (\$/MWhes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta (\$/MWhes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta (\$/MWhes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada (\$/MWhes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
Cargos por potencia contratada (4)	Cargo por potencia contratada presente en punta (\$/MWhes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta (\$/MWhes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			

			AY5	
			\$ Nro	\$ OIA
Cargo en Bases/Factura	Cargo DEMRO TERNAN 111 de 2016	UNIDAD	1359.218	1617.470
	Administración del servicio	Cargo fijo mensual (\$/mes)		
		Cargo por servicio pasado (\$/MWh)	0,487	
Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión (\$/MWh)	0,461	7,889	
	Cargo transmisión zona sistema U (\$/MWh)	3,823	4,439	
	Cargo transmisión dedicado (\$/MWh)	0,492	0,546	
	Transporte de electricidad (2) (\$/MWh)	10,743	12,794	
Cargo por energía	Cargo por energía (\$/MWh)	65.129	77.503	
Cargo por potencia	Cargo por compras de potencia (\$/MWh)	4388.891	5187.080	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución (\$/MWhes)	1681.462	1811.940	
	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su (\$/MWhes)	1656.765	1971.550	