

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 ENL Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 57° de 2016, N° 111 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT1

Cargos en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
					\$ 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 BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo fijo mensual Cargo por servicio público	(\$/mes) (\$/Wh)	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	673,622 0,508	801,610 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	684,730 -	575,403 0,508	
Cargos de Transporte	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por uso de sistema de transmisión Cargo transmisión nacional interconexión Cargo transmisión zonal sistema C Cargo transmisión zona sistema D Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546	8,122 0,000 3,823 0,459	9,665 0,000 4,549 0,546				
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)	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por energía	(\$/Wh)	73,922	87,967	73,943	87,992	73,898	87,939	73,914	87,958	73,913	87,957	73,876	87,913	73,877	87,938	73,902	87,943	73,934	87,972	73,917	87,961	73,914	87,958	73,916	87,960	73,882	87,919	73,900	87,941	73,924	87,969	73,928	87,974	73,924	87,966
Cargo por potencia (4)	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por compras de potencia	(\$/Wh)	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332
Cargo por potencia base (5)	BT_AA BT_SA BT_SS	T3	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/Wh)	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332	17,926	21,332
TOTAL TARIFA BASE BT2a	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Electricidad consumida (6) (Se obtiene sumando (1), (2) y (3) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/Wh)	105,150	125,129	105,171	125,154	105,073	124,918	105,143	125,120	105,142	125,109	105,105	125,076	105,126	125,103	105,100	125,073	105,143	125,120	105,143	125,120	105,143	125,120	105,143	125,120	105,143	125,120	105,143	125,120	105,143	125,120	105,143	125,120	105,143	125,120
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	(\$/Wh)	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664	35,852	42,664
Cargos por potencia adicional de invierno (8)	BT_AA BT_SA BT_SS	T3	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	(\$/Wh)	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645	29,116	34,645
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/Wh)	139,328	162,230	139,349	162,255	139,189	162,063	139,259	162,124	139,258	162,105	139,219	162,076	139,245	162,103	139,218	162,079	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a	BT_AA BT_SA BT_SS	T1-T6	Electricidad consumida por sobre el límite de invierno (9) (Se obtiene sumando (3), (7) y (8) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIPAMIENTO RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.)	(\$/Wh)	139,328	162,230	139,349	162,255	139,189	162,063	139,259	162,124	139,258	162,105	139,219	162,076	139,245	162,103	139,218	162,079	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124	139,259	162,124

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 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 EN Distribución Chile S.A. a los suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 111 T de 2016, en los Decretos Nº 57° de 2018, Nº 111 T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta Nº 486 del 2021 y Nº 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Opción Ordinaria SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

CARGO EN BOLETA/FATURA		Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Quillicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura	
		\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA		
Administración del servicio (1)	RED	CARGO Decreto Tarifario 11T de 2016																																	
	ETR	CARGO fijo mensual (\$/mes)																																	
Cargos de Transporte	BT_AA	T1-T6	CARGO por servicio público (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por uso de sistema de transmisión (\$/KWh)																																
Transporte de electricidad (2)	BT_AA	T1-T6	CARGO transmisión nacional interconexión (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO transmisión zonal sistema C (\$/KWh)																																
CARGO por energía (3)	BT_AA	T1-T6	CARGO transmisión dedicado (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por energía (\$/KWh)																																
CARGO por potencia (4)	BT_AA	T1-T6	CARGO por compras de potencia (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por potencia base en su componente de distribución (\$/KWh)																																
TOTAL TARIFA BASE BT2a	BT_AA	T1-T6	CARGO por potencia base en su componente de distribución (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por potencia base en su componente de distribución (\$/KWh)																																
Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	BT_AA	T1-T6	CARGO por potencia base en su componente de distribución (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por potencia base en su componente de distribución (\$/KWh)																																
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a	BT_AA	T1-T6	CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/KWh)																																
Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.	BT_AA	T1-T6	CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/KWh)																																
CARGOS POR POTENCIA ADICIONAL DE INVIERNO (8)	BT_AA	T1-T6	CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/KWh)																																
Se obtiene sumando (1), (2) y (8) 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.	BT_AA	T1-T6	CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/KWh)																																
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO BT2a	BT_AA	T1-T6	CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/KWh)																																
Se obtiene sumando (1), (2) y (8) 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.	BT_AA	T1-T6	CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/KWh)																																
	BT_SA		CARGO por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/KWh)																																

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 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 agosto de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 517 de 2018, N° 111 de 2022 y 161 de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Ocio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

Table with 2 columns: 'Carga en Boleta/Factura' and 'Carga por servicio público'. Rows include 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', and 'Transporte de electricidad (2)'. Columns show rates for various regions like Corralitos, Cerro Navia, Colina, etc.

Main tariff table for Tarifa TRBT2. Columns: Carga por energía, Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5), and Cargos por demanda máxima de potencia sumtrárida, en su componente de distribución. Rows include regional codes (BT_AA to BT_SS) and detailed numerical data for each region.

Table with 2 columns: 'Carga en Boleta/Factura' and 'Carga por servicio público'. Rows include 'Administración del servicio (1)', 'Cargos de Transporte', and 'Transporte de electricidad (2)'. Columns show rates for various regions like Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cross, etc.

Main tariff table for Tarifa TRBT3. Columns: Carga por energía, Cargos por potencia (4), Cargos por demanda máxima de potencia (5), and Cargos por demanda máxima de potencia sumtrárida, en su componente de distribución. Rows include regional codes (BT_AA to BT_SS) and detailed numerical data for each region.

(*) 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 TRAMO EQUIIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

TRAMO EQUIIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

T1: Consumo promedio a lo anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio a lo anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio a lo anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 230 kWh
T4: Consumo promedio a lo anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh

TRAMO EQUIIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

T1: Consumo promedio a lo anterior menor o igual a 200 kWh
T2: Consumo promedio a lo anterior mayor a 200 kWh y menor o igual a 210 kWh
T3: Consumo promedio a lo anterior mayor a 210 kWh y menor o igual a 230 kWh
T4: Consumo promedio a lo anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh

(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de métodos y exigencias que deben cumplir con el caso de 15 minutos de inferior.



De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará EN Distribución Chile S.A. a los suminizros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 517 de 2018, N° 111 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exvnta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for 'Cargo en Boleta/Factura', 'RED', 'ETR', 'Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016', 'UNIDAD', and various regional price points for 'Cerroros', 'Cerro Navia', 'Colina', etc.

Table with columns for 'Cargo por energía (3)', 'RED', 'ETR', 'Cargo por potencia (4)', and various regional price points for 'Cerroros', 'Cerro Navia', 'Colina', etc.

Table with columns for 'Cargo por demanda máxima de potencia (5)', 'RED', 'ETR', and various regional price points for 'Cerroros', 'Cerro Navia', 'Colina', etc.

Table with columns for 'Cargo en Boleta/Factura', 'RED', 'ETR', 'Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016', 'UNIDAD', and various regional price points for 'Maipú', 'Ñuñoa', 'Pedro Aguirre Cedra', etc.

Table with columns for 'Cargo por energía (3)', 'RED', 'ETR', 'Cargo por potencia (4)', and various regional price points for 'Maipú', 'Ñuñoa', 'Pedro Aguirre Cedra', etc.

Table with columns for 'Cargo por demanda máxima de potencia (5)', 'RED', 'ETR', and various regional price points for 'Maipú', 'Ñuñoa', 'Pedro Aguirre Cedra', etc.

(*) TOTAL TARIFA TRBT4

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

BT-AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión
BT-AS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión
BT-SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

TRAMO EQUIIDAD 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

(**) Tarifa sujeta a instrucción por parte de EN Distribución Chile S.A.
definición de términos y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 111 de 2016, en los Decretos N° 517 de 2018, N° 111 de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exvnta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. * Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

De acuerdo a lo establecido en el artículo Nº 191 de DFL Nº 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto Nº 11 T de 2016, en los Decretos Nº 5 T de 2018, Nº 11 T de 2022 y 16 T de 2023, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC Nº15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa TRAT1

				Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Estación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul					
				\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Carga en Boleta/Factura																																									
Administración del servicio (1)	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016																																						
	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo fijo mensual (\$/mes)	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730			
Cargos de Transporte	AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por servicio público (\$/kWh)	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-			
				Cargo 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			
				Cargo transmisión nacional interconexión (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				Cargo transmisión zonal sistema C (\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
				Cargo transmisión zonal 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			
Carga transmisión dedicado (\$/kWh)				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				
Transporte de electricidad (2)																																									
Carga por energía (3)				AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por energía (\$/kWh)	70,042	83,350	70,061	83,373	70,019	83,323	70,034	83,341	70,034	83,340	69,998	83,298	70,018	83,322	70,022	83,326	70,053	83,363	70,037	83,344	70,034	83,341	70,035	83,342	70,003	83,304	70,021	83,325	70,043	83,351	70,047	83,356	70,041	83,349
Carga por potencia (4)				AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por compras de potencia (\$/kWh)	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090	16,882	20,090
Carga por potencia base (5)				AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kWh)	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002	3,363	4,002		
TOTAL TARIFA BASE TRAT2																																									
Se obtiene sumando (1), (2) y (6) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece.																																									
Carga por potencia adicional (7)				AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kWh)	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180	33,765	40,180				
Cargos por potencia adicional de invierno (8)				AT_A	AT_S	T1-T6	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kWh)	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989	6,713	7,989		
TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2																																									
Se obtiene sumando (1), (2) y (9) debiendo seleccionar para ello los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE y el TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece																																									
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)																																									
BT_AA: Clientes con suministro desde una red de distribución aérea en alta y baja tensión																																									
BT_SA: Clientes con suministro desde una red de alta tensión subterránea y baja tensión aérea																																									
BT_AS: Clientes con suministro desde una red de alta tensión aérea y baja tensión subterránea																																									
BT_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión																																									
TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (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																																									

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 agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



Table with columns for region (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tívoli, Tívoli, Vitacura) and rows for various tariff categories like 'Cargo en Boleta/Factura', 'Cargo por energía', 'Cargo por potencia', and 'Cargo por potencia base'. Includes sub-sections for 'TOTAL TARIFA BASE TRAT2' and 'TOTAL TARIFA ADICIONAL DE INVIERNO TRAT2'.

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_SS: Clientes con suministro desde una red de distribución subterránea en alta y baja tensión

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



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 usuarios sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2016, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Economía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N° 15699 del 26 de julio de 2019.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DESTINADAS A USUARIOS RESIDENCIALES

Table with columns for Tarifa (e.g., Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul), and rows for various services like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', 'Cargos por energía', and 'Cargos por demanda máxima de potencia'.

(*) TOTAL TARIFA TRAT3

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 EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR) al que pertenece

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (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 230 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

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



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 usuarios sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2023. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 57° de 2016, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Economía y Resolución Exenta N° 486 del 2011 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Tarifa TRAT3, Cerritos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechurabá, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul. Rows include Carga en Boleta/Factura, Administración del servicio (1), Cargos de Transporte, Cargos por energía (3), Cargos por potencia (4), and Cargos por demanda máxima de potencia (5).

(*) TOTAL TARIFA TRAT4

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

TRAMO EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL (ETR)

- T1: Consumo promedio año anterior 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 230 kWh
T4: Consumo promedio año anterior mayor a 230 kWh y menor o igual a 240 kWh
T5: Consumo promedio año anterior mayor a 240 kWh

definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución caso 15 milenio octubre



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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2016, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table for Tarifa BT2 showing rates for various services (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-categories like 'Carga por potencia contratada (4)'.

Table for Tarifa BT2 showing rates for various services (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-categories like 'Carga por potencia contratada (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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2016, N° 11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N° 442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.



Table for Tarifa BT3 showing rates for various services (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-categories like 'Carga por demanda máxima de potencia (4)'.

Table for Tarifa BT3 showing rates for various services (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalén, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Títil, Títil, Vitacura) under categories like 'Carga en Boleta/Factura', 'Cargos de Transporte', and 'Carga por energía (3)'. Includes sub-categories like 'Carga por demanda máxima de potencia (4)'.

(*) TOTALES TARIFAS BT3 y BT4

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

(**) Tarifas sujetas a instrucción por parte de SEC para resolución de términos y exigencias que deben cumplir los clientes con suministro desde una red de alta tensión con dedicación de 15 minutos o inferior.

enel Tarifa BT 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 del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for Tarifa BT 4.1, including Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. It details monthly charges, transport costs, and energy prices for various service categories.

Table with columns for Tarifa BT 4.1, including Malipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tíbal, Tilil, and Vitacura. It details monthly charges, transport costs, and energy prices for various service categories.

TARIFAS DE SUMINISTRO ELECTRICIDAD

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 agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

enel Tarifa BT 4.2

Table with columns for Tarifa BT 4.2, including Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, and Macul. It details monthly charges, transport costs, and energy prices for various service categories.

(*) TOTAL TARIFAS BT 4.1 y BT 4.2

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

(**) Tarifa sujeta a instalación por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

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 suministradores sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul			
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	575,403	684,730	575,403	684,730	673,822	801,610	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730	575,403	684,730
			Cargo por servicio público	(\$/Wh)	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	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		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/Wh)	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	3,823	4,549
Cargos por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$/Wh)	70,042	83,350	70,061	83,373	70,019	83,323	70,034	83,341	70,034	83,340	69,998	83,298	70,018	83,322	70,022	83,326	70,053	83,363	70,037	83,344	70,034	83,341	70,035	83,342	70,003	83,304	70,021	83,325	70,043	83,351	70,047	83,356	70,041	83,349		
			Cargo por potencia contratada presente en punta	(\$/Wh/mes)	8405,790	10002,890	8401,966	9998,340	8441,597	10045,500	8403,605	10000,290	8403,193	9999,800	8403,059	9999,640	8399,370	9995,250	8401,143	9997,360	8403,193	9999,960	8402,328	9999,960	8402,370	9998,820	8405,244	10002,240	8400,731	9996,870	8401,143	9997,360	8404,563	10001,430	8410,303	10008,260	8402,370	9998,820		
Cargos por potencia contratada (4)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/Wh/mes)	9431,286	11223,230	9424,983	11215,730	9490,261	11293,410	9427,681	11218,940	9427,008	11218,140	9426,782	11217,870	9420,706	11210,640	9423,630	11214,120	9427,008	11218,140	9427,235	11218,410	9425,655	11216,530	9430,387	11222,160	9422,958	11213,320	9423,630	11214,120	9429,261	11220,820	9438,714	11232,070	9425,655	11216,530		
			Cargo por potencia contratada parcialmente presente en punta	(\$/Wh/mes)	5108,504	6079,120	5106,050	6076,200	5131,462	6106,440	5107,101	6077,450	5106,840	6077,140	5104,387	6074,220	5105,529	6075,580	5106,840	6077,140	5106,966	6077,440	5104,387	6074,220	5105,529	6075,580	5106,840	6077,140	5106,319	6076,520	5108,151	6078,700	5105,261	6075,260	5105,529	6075,580	5107,714	6078,180	5111,395	6082,560

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 suministradores sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul	
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$mes)	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120	626,151	745,120
			Cargo por servicio público	(\$/Wh)	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-	0,508	-
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	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		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/Wh)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/Wh)	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
Cargos por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$/Wh)	70,057	83,368	70,061	83,373	70,019	83,323	70,034	83,341	70,034	83,340	69,998	83,298	70,018	83,322	70,022	83,326	70,053	83,363	70,037	83,344	70,034	83,341	70,035	83,342	70,003	83,304	70,021	83,325	70,043	83,351	70,047	83,356	70,041	83,349
			Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta	(\$/Wh/mes)	8405,924	10003,050	8398,958	9994,760	8405,109	10002,080	8404,286	10001,100	8400,319	9996,380	8405,790	10002,890	8405,924	10003,050	8401,008	9997,200	8400,597	9996,710	8371,891	9962,550	8403,059	9999,640	8400,731	9996,870	8402,647	9999,150	8397,723	9993,290	8770,739	10437,180	8508,706	10125,360	8399,773	9995,730
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	(\$/Wh/mes)	9431,513	11223,500	9420,034	11209,840	9430,160	11221,890	9428,807	11220,280	9422,286	11212,520	9431,286	11223,230	9431,513	11223,500	9423,403	11213,850	9422,731	11213,050	9375,462	11156,800	9426,782	11217,870	9422,958	11213,320	9426,109	11217,070	9418,008	11207,430	9975,462	11870,800	9600,782	11424,930	9421,378	11211,440
			Cargo por demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	(\$/Wh/mes)	5108,597	6079,230	5104,126	6073,910	5108,067	6078,600	5107,538	6077,970	5105,000	6074,950	5108,504	6079,120	5108,597	6079,230	5105,437	6075,470	5105,176	6075,160	5086,782	6053,270	5106,756	6077,040	5105,261	6075,260	5106,487	6076,720	5103,336	6072,970	5338,840	6353,220	5174,479	6157,630	5104,647	6074,530

(*) TOTAL TARIFAS AT3 y AT4

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

AT_A: Clientes con suministro desde una red aérea en alta tensión
AT_S: Clientes con suministro desde una red subterránea en alta tensión

(**)Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

Tarifa AT4.1

De acuerdo a lo establecido en el artículo N° 191 de DFL N° 4 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se detallan a continuación las tarifas destinadas a usuarios residenciales que aplicará Enel Distribución Chile S.A. a los suministros sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T* de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Cerrillos		Cerro Navia		Colina		Conchalí		Esación Central		Huechuraba		Independencia		La Cisterna		La Florida		La Granja		La Reina		Lampa		Las Condes		Lo Barnechea		Lo Espejo		Lo Prado		Macul					
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA				
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730		
			Cargo por servicio público	(\$/Wh)	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-		
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	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		
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/Wh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/Wh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/Wh)	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	3.823	4.549		
			Cargo transmisión dedicado	(\$/Wh)	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	0.459	0.546		
			Transporte de electricidad (2)	(\$/Wh)	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	12.404	14.761				
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$/Wh)	70.042	83.350	70.061	83.373	70.019	83.323	70.034	83.341	70.034	83.340	69.998	83.298	70.018	83.322	70.022	83.326	70.053	83.363	70.037	83.344	70.034	83.341	70.035	83.342	70.003	83.304	70.021	83.325	70.043	83.351	70.047	83.356	70.041	83.349				
			Cargos por demanda máxima de potencia (4)	(\$/kW/mes)	1320.975	1571.960	1317.790	1568.170	1350.815	1607.470	1319.151	1569.790	1318.815	1569.390	1318.697	1569.250	1315.622	1565.590	1317.101	1567.350	1318.815	1569.390	1318.924	1569.520	1318.126	1568.570	1320.521	1571.420	1316.765	1566.950	1317.101	1567.350	1319.950	1570.740	1324.739	1576.440	1318.126	1568.570				
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	2175.555	2589.140	2170.303	2582.660	2224.706	2647.400	2172.555	2585.340	2171.992	2584.670	2171.807	2584.450	2166.739	2578.420	2169.176	2581.320	2171.992	2584.670	2172.176	2584.890	2170.866	2583.330	2174.807	2588.020	2168.613	2580.650	2169.176	2581.320	2173.866	2586.900	2181.748	2596.280	2170.866	2583.330				
			Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/kW/mes)	7084.807	8430.920	7084.168	8430.160	7090.782	8438.030	7084.445	8430.490	7084.378	8430.410	7084.353	8430.380	7083.739	8429.650	7084.034	8430.000	7084.378	8430.410	7084.395	8430.430	7084.244	8430.250	7084.714	8430.810	7083.966	8429.920	7084.034	8430.000	7084.605	8430.680	7085.563	8431.820	7084.244	8430.250				
			Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/kW/mes)	7255.723	8634.310	7254.672	8633.060	7265.555	8646.010	7255.126	8633.600	7255.008	8633.460	7254.975	8633.420	7253.958	8632.210	7254.445	8632.790	7255.008	8633.460	7255.008	8633.460	7254.975	8633.420	7255.008	8633.460	7255.008	8633.460	7254.975	8633.420	7255.008	8633.460	7255.008	8633.460	7254.975	8633.420	7255.008	8633.460		

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	Maipú		Ñuñoa		Pedro Aguirre Cerda		Peñalén		Providencia		Pudahuel		Quilicura		Quinta Normal		Recoleta		Renca		San Joaquín		San Miguel		San Ramón		Santiago		Tiltil		Tiltil		Vitacura		
					\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA	
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	575.403	684.730	
			Cargo por servicio público	(\$/Wh)	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	0.508	-	
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/Wh)	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	
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/Wh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/Wh)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/Wh)	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 dedicado	(\$/Wh)	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	
			Transporte de electricidad (2)	(\$/Wh)	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	12.404	14.761	
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$/Wh)	70.057	83.368	69.999	83.299	70.050	83.360	70.055	83.366	69.945	83.234	70.039	83.347	70.044	83.352	69.994	83.293	70.003	83.303	65.918	78.443	70.025	83.330	70.003	83.304	70.049	83.358	69.934	83.221	63.684	75.784	62.871	74.817	69.988	83.286	
			Cargos por demanda máxima de potencia (4)	(\$/kW/mes)	1321.092	1572.100	1315.286	1565.190	1320.412	1571.290	1319.723	1570.470	1316.420	1566.540	1320.975	1571.960	1321.092	1572.100	1316.992	1567.220	1316.647	1566.810	1292.731	1538.350	1318.697	1569.250	1316.765	1566.950	1318.361	1568.850	1314.261	1563.970	1551.849	1846.700	1406.739	1674.020	1315.966	1566.000	
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia contratada	(\$/kW/mes)	2175.748	2589.140	2166.176	2577.750	2174.622	2587.800	2173.496	2586.460	2168.050	2579.980	2175.748	2589.140	2168.992	2581.100	2168.429	2580.430	2129.034	2533.550	2171.807	2584.450	2168.613	2580.650	2171.244	2583.780	2164.487	2575.740	2555.782								

enel 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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Esación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul), service type (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por demanda máxima de potencia), and various tariff rates in \$/MWh and \$/mes.

Table with columns for location (Maipú, Ñuñoa, Pedro Aguirre Cerda, Peñalolen, Providencia, Pudahuel, Quilicura, Quinta Normal, Recoleta, Renca, San Joaquín, San Miguel, San Ramón, Santiago, Tihú, Vitacura), service type (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por demanda máxima de potencia), and various tariff rates in \$/MWh and \$/mes.

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 suministrados sometidos a regulación de precios, a partir del 01 de agosto de 2022. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N° 11T de 2016, en los Decretos N° 5T° de 2018, N°11T de 2022 y 16T de 2023, todos del Ministerio de Energía y Resolución Exenta N° 486 del 2021 y N°442 del 2022, todas de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Esación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul), service type (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por potencia, Cargos por demanda máxima de potencia), and various tariff rates in \$/MWh and \$/mes.

TARIFAS DE INYECCIÓN

Table with columns for location (Cerrillos, Cerro Navia, Colina, Conchalí, Esación Central, Huechuraba, Independencia, La Cisterna, La Florida, La Granja, La Reina, Lampa, Las Condes, Lo Barnechea, Lo Espejo, Lo Prado, Macul), service type (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargos por potencia, Cargos por demanda máxima de potencia), and various tariff rates in \$/MWh and \$/mes.

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

(*) TOTAL TARIFAS AT 4.3

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

(*) TOTAL TARIFA AT6

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

TIPO DE CONEXIÓN DEL CLIENTE (RED)

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

(**)Tarifa sujeta a instrucción por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

enel Lo Barnechea *

Table with columns for location (BT1, TRBT2, TRBT3, TRAT1, TRAT2, TRAT3, BT2, BT3, BT4.1, BT4.2, BT4.3, BT5, AT2, AT3, AT4.1, AT4.2, AT4.3), service type (Administración del servicio, Cargos de Transporte, Cargo por energía, Cargo por potencia), and various tariff rates in \$/MWh and \$/mes.

Cargo por potencia base	Cargo por potencia base en su componente de distribución	(\$/kWh)	15,231	18,125	0,000	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		
Cargo por potencia Adicional	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	(\$/kWh)	128,403	152,800	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	120,250	143,098	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$/kWh)	30,463	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	(\$/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	2563,345	3050,380	2563,345	3050,380	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1656,765	1971,550	1656,765	1971,550	0,000	0,000
	Cargo por demanda máxima de potencia contratada en horas de punta	(\$/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
	Cargo por demanda máxima de potencia leída presente en punta	(\$/kW/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14861,790	17685,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$/kW/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta	(\$/kW/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada	(\$/kW/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	0,000	0,000	1529,109	1819,640	1529,109	1819,640	0,000	0,000	374,583	445,730	374,583	445,730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	0,000	0,000	607,126	722,480	607,126	722,480	0,000	0,000	392,403	466,960	392,403	466,960	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$/kW/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14861,790	17685,530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	(\$/kW/mes)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11759,605	13993,930	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
			ATS																																				
Cargo en Boleta/Factura	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA																																			
Administración del servicio	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	1399,218	1617,470																																			
	Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,508	-																																			
Cargos de Transporte	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	8,122	9,665																																			
	Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549																																			
	Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546																																			
	Transporte de electricidad (2)	(\$/kWh)	12,404	14,761																																			
Cargo por energía	Cargo por energía	(\$/kWh)	75,185	89,470																																			
Cargo por potencia	Cargo por compras de potencia	(\$/kWh)	6144,824	7312,340																																			
Cargos por demanda máxima de potencia (4)	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	1581,462	1881,940																																			
	Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su	(\$/kW/mes)	1656,765	1971,550																																			