

TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO - ENERO 2019 TARIFAS BT1 Y TRATI



En conformidad a lo establecido en el artículo N° 191 del DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y en los decretos N° 11T de 2016, N°ST Interperiodo, N°2T de 2017 y N° DS7T de 2018 todos del Ministerio de Energía, las Cooperativas Concesionarias de Servicio Público Eléctrico de Distribución que suscriben informan que a contar del 01.01.19 aplicarán las tarifas reguladas que a continuación se indican, de acuerdo a las opciones tarifarias y condiciones de aplicación establecidas en los decretos antes citados. Precios incluyen I.V.A. según lo indica.

SECTOR	Coelemu-Coihueco-San Nicolás					
AREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148	
			Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
Electricidad consumida (\$/kwh)	104,294	124,110	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575	
			Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,937	41,575	
Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,122	178,645	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,875	83,151	
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
			Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594	
Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,358	51,596	
			Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,715	103,191	

SECTOR	Chillán					
AREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148	
			Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
Electricidad consumida (\$/kwh)	104,106	123,886	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575	
			Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,749	41,351	
Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	149,746	178,198	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	91,761	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,499	82,704	
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
			Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594	
Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,358	51,596	
			Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	91,761	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,715	103,191	

SECTOR	Chillán Viejo					
AREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148	
			Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
Electricidad consumida (\$/kwh)	104,107	123,887	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575	
			Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,750	41,353	
Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	149,748	178,200	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919	
			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,501	82,706	
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466	
			Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594	
			Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144	
			Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,358	51,596	

		161,406	192,073	Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,715	103,191

SECTOR	San Carlos						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	<b>Cargo Boleta / Factura</b>	<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>	<b>Cargo Decreto Tarifario 11T</b>		<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,316	124,136	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,165	178,696	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,959	41,601
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,918	83,202
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,358	51,596
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,715	103,191

SECTOR	Ninhue-Portezuelo-San Fabian-Ireguaco						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	<b>Cargo Boleta / Factura</b>	<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>	<b>Cargo Decreto Tarifario 11T</b>		<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,272	124,084	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,076	178,590	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,915	41,549
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,829	83,097
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,358	51,596
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,715	103,191

SECTOR	Pinto						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	<b>Cargo Boleta / Factura</b>	<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>	<b>Cargo Decreto Tarifario 11T</b>		<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,307	124,125	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,147	178,675	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,950	41,591
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,900	83,181
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,358	51,596
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,715	103,191

SECTOR	Florida					
AREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,295	124,111	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,938	41,576
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,124	178,648	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,877	83,154
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,358	51,596
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,715	103,191

SECTOR	Cobquecura					
AREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,326	124,148	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,969	41,613
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,185	178,720	Cargo por energía (\$/kwh)	58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,938	83,226
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,358	51,596
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por energía (\$/kwh)	54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,715	103,191

SECTOR	Ranquil					
AREA TÍPICA	6					
TIPO	Aéreo					
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	98,317	116,997	Cargo por energía (\$/kwh)	52,456	62,423
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,891	12,960
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	34,970	41,614
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	144,177	171,571	Cargo por energía (\$/kwh)	52,456	62,423
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	69,940	83,229
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)	14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	102,264	121,694	Cargo por energía (\$/kwh)	48,701	57,954
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	10,205	12,144
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	43,358	51,596
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	155,826	185,433	Cargo por energía (\$/kwh)	48,701	57,954
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	86,715	103,191

SECTOR	Bulnes						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	<b>Cargo Boleta / Factura</b>	<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>	<b>Cargo Decreto Tarifario 11T</b>		<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,179	123,973	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	149,892	178,371	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,822	41,438
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,645	82,878
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,358	51,596
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,715	103,191

SECTOR	El Carmen - San Ignacio						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	<b>Cargo Boleta / Factura</b>	<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>	<b>Cargo Decreto Tarifario 11T</b>		<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,327	124,149	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,188	178,724	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,970	41,614
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,941	83,230
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,358	51,596
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,715	103,191

SECTOR	Pemuco						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	<b>Cargo Boleta / Factura</b>	<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>	<b>Cargo Decreto Tarifario 11T</b>		<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,327	124,149	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,188	178,724	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,970	41,614
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,941	83,230
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,358	51,596
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,715	103,191

SECTOR	Quillón						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	<b>Cargo Boleta / Factura</b>	<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>	<b>Cargo Decreto Tarifario 11T</b>		<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,325	124,147	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,183	178,718	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,968	41,612
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,936	83,224
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,358	51,596
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,715	103,191

SECTOR	Tomé						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	<b>Cargo Boleta / Factura</b>	<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>	<b>Cargo Decreto Tarifario 11T</b>		<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,324	124,146	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,181	178,715	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,967	41,611
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,934	83,221
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,358	51,596
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,715	103,191

SECTOR	Quirihue						
AREA TÍPICA	6						
TIPO	Aéreo						
BT1a	<b>Cargo Boleta / Factura</b>	<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>	<b>Cargo Decreto Tarifario 11T</b>		<b>\$ NETO</b>	<b>\$ C/IVA</b>
	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	104,323	124,144	Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,891	12,960
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	150,179	178,713	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		34,966	41,610
				Cargo por energía (\$/kwh)		58,466	69,575
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		21,781	25,919
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		69,932	83,219
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	1.814,493	2.159,246	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)		1.814,493	2.159,246
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	14,802	17,614	Cargo por servicio público (\$/kwh)		14,410	17,148
				Cargo por transmisión (\$/kwh)		0,392	0,466
	Electricidad consumida (\$/kwh)	107,844	128,334	Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	64,594
				Cargo por compras de potencia (\$/kwh)		10,205	12,144
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	161,406	192,073	Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)		43,358	51,596
				Cargo por energía (\$/kwh)		54,281	91,761
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)		20,410	24,288
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		86,715	103,191