



### Tarifas de Suministro Eléctrico - octubre de 2024

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°17 de 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°77 del 2024 y la Ley N°21.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N°565 de 2023 y N° 315 de 2024, todas de la CNE y la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe el presente, se fijan las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes sobre los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación del citado D.S. N°17 de 2024.

Comunas Rangos (*)	Frutillar - Aéreo						La Unión - Aéreo						Osorno - Aéreo						Puerto Octay - Aéreo							
	≤ 350 kWh		> 350 kWh		≤ 350 kWh		> 350 kWh		≤ 350 kWh		> 350 kWh		≤ 350 kWh		> 350 kWh		≤ 350 kWh		> 350 kWh		≤ 350 kWh		> 350 kWh			
	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh	\$/kWh		
<b>Tarifa BT1 y Ecosur (BT1 ECO) (**)</b>																										
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999	
Transporte de Electricidad	\$/kWh		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664	
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750	
Cargo por uso del sistema de transmisión	\$/kWh		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914	
<b>Electricidad base consumida</b>																										
Cargo por energía	\$/kWh		90,287		107,442		111,901		133,163		90,287		107,442		111,901		133,163		90,287		107,442		111,901		133,163	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
<b>Tarifa TRB1 (***)</b>																										
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes		753,509		896,675		753,509		896,675		753,509		896,675		753,509		896,675		753,509		896,675		753,509		896,675	
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750	
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914	
Cargo por energía	\$/kWh		50,287		107,442		111,901		133,163		50,287		107,442		111,901		133,163		50,287		107,442		111,901		133,163	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
<b>Tarifa TRB2 - TRB3 (***)</b>																										
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999	
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750	
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914	
Cargo por energía	\$/kWh		90,287		107,442		111,901		133,163		90,287		107,442		111,901		133,163		90,287		107,442		111,901		133,163	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115	
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115		5,929,753		6,844,115	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
<b>Tarifa TRAT1</b>																										
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999	
Transporte de Electricidad	\$/kWh		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664	
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/kWh		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750	
Cargo por uso del sistema de transmisión	\$/kWh		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,4											



# Luzosorno

## Tarifas de Suministro Eléctrico - octubre de 2024

En conformidad con el dispuesto en el Art. 191 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el O.S. N°27 de 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°77 del 2024 y la Ley N°21.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N°565 de 2023 y N° 315 de 2024, todas de la CNE y la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de octubre de 2024 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación del caso D. N°ST de 2024.

Comunas Rangos (*)	Puerto Varas - Aéreo				Purranque - Aéreo				Puyehue - Aéreo				Río Bueno - Aéreo					
	≤ 350 kWh		> 350 kWh		≤ 350 kWh		> 350 kWh		≤ 350 kWh		> 350 kWh		≤ 350 kWh		> 350 kWh			
	\$/mwh	\$/kWh	\$/mwh	\$/kWh	\$/mwh	\$/kWh	\$/mwh	\$/kWh	\$/mwh	\$/kWh	\$/mwh	\$/kWh	\$/mwh	\$/kWh	\$/mwh	\$/kWh		
<b>Tarifa BT1 y ECOMUR (BT1 ECOM) (**)</b>																		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999	
Transporte de Electricidad	\$/kWh		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664	
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/mwh		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750	
Cargo por uso del sistema de transmisión	\$/kWh		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914	
<b>Electricidad base consumida</b>																		
Cargo por energía	\$/kWh		90,307		107,465		111,901		133,163		81,493		96,976		102,981		122,548	
Cargo por compras de potencia	\$/mwh		14,445		17,190		16,444		19,569		14,445		17,190		16,444		19,569	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/mwh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/mwh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/mwh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/mwh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/mwh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/mwh		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127		53,888		64,127	
<b>Tarifa TRBT1 (****)</b>																		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes		753,509		896,675		753,509		896,675		753,509		896,675		753,509		896,675	
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/mwh		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750	
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914	
Cargo por energía	\$/kWh		50,307		107,465		111,901		133,163		81,493		96,976		102,981		122,548	
Cargos por compras de potencia	\$/mwh		5,751,357		6,844,115		6,547,216		7,791,187		5,751,357		6,844,115		6,547,216		7,791,187	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084		17,360,575		20,659,084	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317		3,592,704		4,275,317	
<b>Tarifa TRBT2 - TRBT3 (****)</b>																		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999	
Transporte de Electricidad	\$/kWh		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664	
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/mwh		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750	
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914	
Cargo por energía	\$/kWh		90,307		107,465		111,901		133,163		81,493		96,976		102,981		122,548	
Cargos por compras de potencia	\$/mwh		5,751,357		6,844,115		6,547,216		7,791,187		5,751,357		6,844,115		6,547,216		7,791,187	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376		5,092,753		6,060,376	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kWh		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171		1,053,925		1,254,171	
<b>Tarifa TRAT1</b>																		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999		1.019,326		1.212,999	
Transporte de Electricidad	\$/kWh		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664		29,249		34,664	
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/mwh		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750	
Cargo por uso del sistema de transmisión	\$/kWh		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914	
Cargo por energía	\$/kWh		82,067		97,660		101,692		121,013		74,057		88,128		93,585		111,367	
Cargo por compras de potencia	\$/mwh		13,247		15,763		15,080		17,945		13,247		15,763		15,080		17,945	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/mwh		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/mwh		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/mwh		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/mwh		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/mwh		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953	
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/mwh		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953		62,986		74,953	
<b>Tarifa TRAT2 (****)</b>																		
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes		753,509		896,675		753,509		896,675		753,509		896,675		753,509		896,675	
Cargo por servicio público (Exento de IVA)	\$/mwh		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750		0,750	
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914		28,499		33,914	
Cargo por energía	\$/kWh		82,067		97,660		101,692		121,013		74,057		88,128		93,585		111,367	
Cargos por compras de potencia	\$/mwh		4,897,957		5,828,569		5,575,724		6,635,112		4,897,957		5,828,569		5,575,724		6,635,112	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kWh		6,382,232		7,594,856		6,382,232		7,594,856		6,382,232		7,594,856		6,382,232		7,594,856	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kWh		6,382,232		7,594,856		6,382,232		7,594,856		6,382,232		7,594,856		6,382,232		7,594,856	
Cargo por demanda máxima de potencia lida en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kWh		6,382,232		7,594,856</													



### Tarifas de Suministro Eléctrico - octubre de 2024

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 101 del D.F.L. N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N° 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente la actualización en el Decreto N° 777 del 2024 y la Ley N° 21.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 55 de 2023 y N° 315 de 2024, todos de la CNE y la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de octubre de 2024 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del citado D.S. N° 2024.

Table with columns for 'Comunas Raneros (\*)', 'Puerto Varas - Aéreo', 'Purranque - Aéreo', 'Puyehue - Aéreo', and 'Rio Bueno - Aéreo'. Each column contains sub-columns for '≤ 350 kWh', '> 350 kWh', 'S/NETO', and 'S/C IVA'. Rows list various services like 'Tarifa TRAT2-TRAT3', 'Tarifa BT2 y BT3', and 'Tarifa AT2 y AT3' with their respective rates and units.

Carpo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilización Ley 21.472 de acuerdo al Oficio Circular SEC N° 19155 y a la RE 565 de 2023 de la CNE, cuyo valor es diferenciado de acuerdo con los siguientes parámetros:
- Usuarios que requieren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh: \$ 2.862 \$/kWh
- Usuarios que requieren un consumo mensual mayor a 350 y menor a igual a 500 kWh: \$ 2.947 \$/kWh
- Usuarios que requieren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: \$ 1.917 \$/kWh
- Usuarios que requieren un consumo promedio mensual mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh: \$ 2.942 \$/kWh
- Usuarios que requieren un consumo promedio mensual mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh: \$ 2.942 \$/kWh
- Usuarios que requieren un consumo promedio mensual mayor a 200 y menor o igual a 200 kWh: \$ 2.942 \$/kWh

Los valores indicados son exentos de IVA.
Tramo factor ETR: En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191, segundo inciso, del D.F.L. N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se aplican para tarifas residenciales los factores de Equidad Tarifaria Residencial (ETR) dependiente de los niveles de consumo mensual registrados en el año calendario anterior, resultando en precios diferenciados según los siguientes tramos:
Tramo factor ETR 1: Usuarios que requieren un consumo promedio mensual menor o igual a 200 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 2: Usuarios que requieren un consumo mensual mayor a 200 y menor o igual a 210 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 3: Usuarios que requieren un consumo promedio mensual mayor a 210 y menor o igual a 220 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 4: Usuarios que requieren un consumo promedio mensual mayor a 220 y menor o igual a 230 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 5: Usuarios que requieren un consumo promedio mensual mayor a 230 y menor o igual a 240 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 6: Usuarios que requieren un consumo promedio mensual mayor o igual a 240 en el año calendario anterior

(\*) Ley N° 21.472/2022, modificada por Ley N° 21.667/2024, que establece un Mecanismo Transitorio de Protección al Cliente (MTC): Precios diferenciados por rango de consumo 12 meses móviles.

(\*\*) Para la TRP EDOSAR (BT1 EDC) se aplica el recargo de consumo por sobre el límite de vivienda y la tarifa está sujeta a factibilidad técnica. Para mayores antecedentes visitar www.gruposasa.cl

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

(\*\*\*\*) Tarifas asociadas a Sistemas de Medición, Monitoreo y Control (SMC), definidos en la Norma Técnica de Calidad y Servicio para Sistemas de Distribución y en el Anexo Técnico de Sistemas de Medición, Monitoreo y Control. Esta opción de tarifas deberá estar disponible a contar de la fecha de publicación en el Diario Oficial del Decreto que fija precios de suministro o no consistentes en suministro de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente sistema tarifario.

### Precios para valorización de inyecciones de energía - octubre de 2024

Table with columns for 'Comunas', 'Puerto Varas - Aéreo', 'Purranque - Aéreo', 'Puyehue - Aéreo', and 'Rio Bueno - Aéreo'. Each column contains sub-columns for '≤ 85,815 kWh' and '> 85,815 kWh'. Rows list 'Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifas BT' and 'Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifas AT'.

Los valores indicados son netos

### COMPANÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.



Tarifas de Suministro Eléctrico - octubre de 2024

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el O.S. N°57 de 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°77 del 2024 y la Ley N°21.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N°565 de 2023 y N° 315 de 2024, todas de la CNE y la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de octubre de 2024 incluirá, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes antes los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación de los citados D.S. N°57 de 2024.

Table with columns: Comunales Rangos (\*), Rio Negro - Aéreo, San Juan de Los Lagos - Aéreo, San Pablo - Aéreo. Sub-columns: ≤ 350 kWh, > 350 kWh. Rows include Tarifa BT1 y ECOMUR (BT1 ECOM) (\*\*\*), Tarifa TRB1 (\*\*\*\*), Tarifa TRB2 - TRB3 (\*\*\*\*), Tarifa TRAT1, and Tarifa TRAT (\*\*\*\*).



### Tarifas de Suministro Eléctrico - octubre de 2024

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 101 del D.F.L. N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N° 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N° 777 del 2024 y la Ley N° 21.667 del 2024, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N° 55 de 2023 y N° 315 de 2024, todas de la CNE y la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de octubre de 2024 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del citado D.S. N° 2024.

Table with columns for 'Comunas Ranos (\*)', 'Rio Negro - Aéreo', 'San Juan De La Costa - Aéreo', and 'San Pablo - Aéreo'. Each column contains sub-columns for '≤ 350 kWh' and '> 350 kWh', with further sub-columns for 'S/NETO', 'S/C/IVA', and 'S/IVA'. Rows include various service categories like Tarifa TRAT2-TRAT3, Tarifa BT2 y BT3, Tarifa BT4, Tarifa BT5, Tarifa BT6, Tarifa AT2 y AT3, Tarifa AT4, Tarifa AT5, and Tarifa AT6, each with specific metering and service details.

Cargo por Servicio Público: incorpora un pago adicional denominado Cargo Fondo Estabilización Ley 21.472 de acuerdo al Oficio Circular SEC N°159155 y a la RE 565 de 2023 de la CNE, cuyo valor es diferenciado de acuerdo con los siguientes parámetros:
- Usuarios que registren un consumo mensual menor o igual a 350 kWh: \$/mes 0,862 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 350 y menor o igual a 500 kWh: \$/mes 1,917 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual mayor a 500 y menor o igual a 1000 kWh: \$/mes 2,662 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 1000 y menor o igual a 2000 kWh: \$/mes 2,982 \$/kWh
- Usuarios que registren un consumo mensual superior a 2000 kWh: \$/mes 3,292 \$/kWh

Los valores indicados son exentos de IVA.
Tramo factor ETR: En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191, segundo inciso, del D.F.L. N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se aplican para tarifas residenciales los factores de Equidad Tarifaria Residencial (ETR) dependiendo de los niveles de consumo mensual registrados en el año calendario anterior, resultando en precios diferenciados según los siguientes tramos:
Tramo Factor ETR 1: Usuarios que registren un consumo promedio mensual menor o igual a 200 kWh en el año calendario anterior
Tramo Factor ETR 2: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 200 y menor o igual a 210 kWh en el año calendario anterior
Tramo Factor ETR 3: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 210 y menor o igual a 220 kWh en el año calendario anterior
Tramo Factor ETR 4: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 220 y menor o igual a 230 kWh en el año calendario anterior
Tramo Factor ETR 5: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 230 y menor o igual a 240 kWh en el año calendario anterior
Tramo Factor ETR 6: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor o igual a 240 en el año calendario anterior

(\*) Ley N° 21.472/2022, modificada por Ley N° 21.667/2024, que establece un Mecanismo Transitorio de Protección al Cliente (MPC): Precios diferenciados por rango de consumo 12 meses móviles.
(\*\*) Para la TRP EDOUAR (BT1 EDO) se aplica el recargo de consumo por sobre el límite de potencia y la tarifa está sujeta a factibilidad técnica. Para mayores antecedentes visitara www.gruposas.cl
(\*\*\*) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de términos y condiciones que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.
(\*\*\*) Tarifa asociada a Sistemas de Medición, Monitoreo y Control (SMNC), definidos en la Norma Técnica de Calidad y Servicio para Sistemas de Distribución y en el Anexo Técnico de Sistemas de Medición, Monitoreo y Control. Esta opción de tarifa deberá estar disponible a contar de la fecha de publicación en el Diario Oficial del Decreto que fija precios de suministro o se inscriben en suministro de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente cronograma tarifario.

### Precios para valorización de inyecciones de energía - octubre de 2024

Table with columns for 'Comunas', 'Rio Negro - Aéreo', 'San Juan De La Costa - Aéreo', and 'San Pablo - Aéreo'. Each column contains sub-columns for '≤ 86,86 kWh' and '> 86,86 kWh', with further sub-columns for 'S/NETO' and 'S/IVA'.

### COMPANÍA ELÉCTRICA ORSORNO S.A.