



Downloaded from <http://ajph.org/> on November 10, 2015

Comunas	Frutillar - Aéreo	La Unión - Aéreo	Osorno - Aéreo	Puerto Octav - Aéreo	Puerto Varas - Aéreo	Purranque - Aéreo	Puquehue - Aéreo	Río Bueno - Aéreo
---------	-------------------	------------------	----------------	----------------------	----------------------	-------------------	------------------	-------------------

Racing 1-A

Comunas Rangos (*)	Frutillar - Aéreo	La Unión - Aéreo	Osorno - Aéreo	Puerto Octay - Aéreo	Puerto Varas - Aéreo	Purranque - Aéreo	Puyehue - Aéreo	Río Bueno - Aéreo
--------------------	-------------------	------------------	----------------	----------------------	----------------------	-------------------	-----------------	-------------------

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, resultante 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

Precios para valorización de inyecciones de energía - diciembre de 2021

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe, informa que los precios a contar del 01 de diciembre de 2021 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 quinqués, estos valores no se encuentran afectos a IVA, excepto para contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectivamente con controlador completa.

Comunas	Futillar - Aéreo	La Unión - Aéreo	Osmo - Aéreo	Puerto O'Higgins - Aéreo	Puerto Varas - Aéreo	Purranque - Aéreo	Puyehue - Aéreo	Río Bueno - Aéreo
---------	------------------	------------------	--------------	--------------------------	----------------------	-------------------	-----------------	-------------------

¹ L. Nº 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, la empresa concesionaria de servicio público en este sistema no es responsable afectiva a RPA, excepto para contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría afilados a dicho sistema.

Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias BT	\$/kWh	75,001	75,000	75,009	70,755	75,018	75,000	67,711	70,771
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias AT	\$/kWh	67,727	67,726	67,734	63,893	67,742	67,726	61,144	63,907

Los valores indicados son netos

COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A



Comunas Rangos (*)	Río Negro - Aéreo	San Juan De La Costa - Aéreo	San Pablo - Aéreo	
	0 - 100000	0 - 100000	0 - 100000	0 - 100000

Página 2-A



Tarifas de Suministro Eléctrico - diciembre de 2021

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°51 de 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°107 del 2021 y las Leyes N°21.194 y N°21.185 del 2019, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N°446 y N°1932 de 2021, N° 271 de 2024, todas de la ODE. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de diciembre de 2021 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación de los citados D.S. N°51 de 2024.

Comunas Rangos (*)	Rio Negro - Aéreo		San Juan De La Costa - Aéreo		San Pablo - Aéreo	
	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA
Tarifa TRAT2-TRAT3 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379
Cargo por energía	\$/kWh	67,726 80,594	67,712 80,578	67,730 80,599	67,730 80,599	67,730 80,599
Cargo por compras de potencia	\$/kW/mes	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425	5.831,450 6.939,425
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/kW/mes	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/kW/mes	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/kW/mes	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/kW/mes	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/kW/mes	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/kW/mes	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007	3.139,501 3.736,007
Tarifa BT2 y BT3						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT2)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT3)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379
Cargo por energía	\$/kWh	75,000 89,250	74,985 89,232	75,004 89,255	75,004 89,255	75,004 89,255
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta	\$/kW/mes	48.567,816 57.795,701	48.567,816 57.795,701	48.567,816 57.795,701	48.567,816 57.795,701	48.567,816 57.795,701
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	\$/kW/mes	28.324,622 33.706,300	28.324,622 33.706,300	28.324,622 33.706,300	28.324,622 33.706,300	28.324,622 33.706,300
Tarifa BT 4.1, 4.2, 4.3, 4.4						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.1)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.2)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.3)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379
Cargo por energía	\$/kWh	75,000 89,250	74,985 89,232	75,004 89,255	75,004 89,255	75,004 89,255
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o suministrada	\$/kW/mes	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta	\$/kW/mes	42.239,518 50.265,027	42.239,518 50.265,027	42.239,518 50.265,027	42.239,518 50.265,027	42.239,518 50.265,027
Tarifa BT5 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379
Cargo por energía	\$/kWh	75,000 89,250	74,985 89,232	75,004 89,255	75,004 89,255	75,004 89,255
Cargo por compras de potencia	\$/kW/mes	4.884,810 5.812,924	4.884,810 5.812,924	4.884,810 5.812,924	4.884,810 5.812,924	4.884,810 5.812,924
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/kW/mes	37.354,708 44.452,102	37.354,708 44.452,102	37.354,708 44.452,102	37.354,708 44.452,102	37.354,708 44.452,102
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/kW/mes	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674
Tarifa BT6 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	652,186 776,101	652,186 776,101	652,186 776,101	652,186 776,101	652,186 776,101
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379
Cargo por energía	\$/kWh	75,000 89,250	74,985 89,232	75,004 89,255	75,004 89,255	75,004 89,255
Cargo por compras de potencia	\$/kW/mes	4.884,810 5.812,924	4.884,810 5.812,924	4.884,810 5.812,924	4.884,810 5.812,924	4.884,810 5.812,924
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/kW/mes	37.354,708 44.452,102	37.354,708 44.452,102	37.354,708 44.452,102	37.354,708 44.452,102	37.354,708 44.452,102
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/kW/mes	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674	6.328,297 7.530,674
Tarifa AT2 y AT3						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT2)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT3)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379
Cargo por energía	\$/kWh	67,726 80,594	67,712 80,578	67,730 80,599	67,730 80,599	67,730 80,599
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta	\$/kW/mes	26.748,812 31.831,086	26.748,812 31.831,086	26.748,812 31.831,086	26.748,812 31.831,086	26.748,812 31.831,086
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	\$/kW/mes	25.187,015 29.972,548	25.187,015 29.972,548	25.187,015 29.972,548	25.187,015 29.972,548	25.187,015 29.972,548
Tarifa AT 4.1, 4.2, 4.3, 4.4						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.1)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.2)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.3)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379
Cargo por energía	\$/kWh	67,726 80,594	67,712 80,578	67,730 80,599	67,730 80,599	67,730 80,599
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o suministrada	\$/kW/mes	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta	\$/kW/mes	18.834,273 22.412,785	18.834,273 22.412,785	18.834,273 22.412,785	18.834,273 22.412,785	18.834,273 22.412,785
Tarifa AT5 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844	869,617 1.034,844
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379
Cargo por energía	\$/kWh	67,726 80,594	67,712 80,578	67,730 80,599	67,730 80,599	67,730 80,599
Cargo por compras de potencia	\$/kW/mes	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/kW/mes	14.700,816 17.493,971	14.700,816 17.493,971	14.700,816 17.493,971	14.700,816 17.493,971	14.700,816 17.493,971
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/kW/mes	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300
Tarifa AT6 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	652,186 776,101	652,186 776,101	652,186 776,101	652,186 776,101	652,186 776,101
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508	0,508 0,508
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/kWh	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379	17,125 20,379
Cargo por energía	\$/kWh	67,726 80,594	67,712 80,578	67,730 80,599	67,730 80,599	67,730 80,599
Cargo por compras de potencia	\$/kW/mes	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814	4.133,458 4.918,814
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/kW/mes	14.700,816 17.493,971	14.700,816 17.493,971	14.700,816 17.493,971	14.700,816 17.493,971	14.700,816 17.493,971
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/kW/mes	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300	7.914,538 9.418,300

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 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 TFR ETR/OTR (ETI ETO) no aplica el reajuste de consumo por sobre el límite de consumo y la tarifa está sujeta a fluctuación técnica. Para mayores antecedentes visitaren: [gpo.gub.cl](#)
(****) Tarifa sujeta a institución 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.
(*****) 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 tarifa deberá estar disponible a contar de la fecha de publicación en el Diario Oficial del decreto que fija precios de servicio no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente precio tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - diciembre de 2021

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe, informa que los precios a contar del 01 de diciembre de 2021 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad con lo establecido en el artículo 149 quincebis, estos valores no se encuentran sujetos a IVA, excepto para contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa.

Comunas	Rio Negro - Aéreo	San Juan De La Costa - Aéreo	San Pablo - Aéreo
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias BT	\$/kWh 75,000	74,985	75,004
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias AT	\$/kWh 67,726	67,712	67,730
Los valores indicados son netos.			

COMPANHIA ELÉCTRICA OSORNO S.A.