

GUÍA PARA LA LECTURA DE LA BOLETA DE ENERGÍA

En el marco de:



Implementado por:



Con apoyo de:



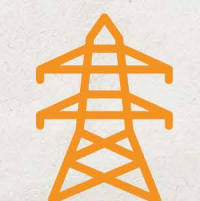
ADMINISTRACIÓN DEL SERVICIO:

Cobro por administración, facturación y atención al cliente. Es un cargo fijo e independiente del consumo de electricidad.



ELECTRICIDAD CONSUMIDA:

Valor de la energía consumida en el período facturado. Se calcula sin considerar la energía inyectada. Se expresa en kWh.



TRANSPORTE DE ELECTRICIDAD:

Remunera el desarrollo de las líneas de transmisión. Se calcula como un valor adicional en función de la cantidad de electricidad consumida, por lo cual a mayor consumo, mayor pago por este concepto.



CARGO POR SERVICIO PÚBLICO:

Cargo que financia el presupuesto del Coordinador Eléctrico Nacional, el Panel de Expertos y el estudio de franja, el cual tiene por objetivo definir las franjas del territorio en donde se construirán nuevas líneas de transmisión eléctrica.



DESCUENTOS POR INYECCIONES RECIBIDAS

Quien se beneficia de las inyecciones de un sistema de generación distribuida, podrá ver aquí el monto descontado correspondiente al mes de facturación. Este valor se compone principalmente de dos ítems: Las inyecciones de energía del mes y los remanentes. Estos últimos corresponden al valor que no fue posible descontar en la facturación anterior. Esto sucede cuando el valor de las inyecciones supera el valor total neto de la boleta.



GRÁFICO DE CONSUMOS:

En cada boleta se puede ver el consumo de energía eléctrica mensual durante los 13 meses previos al mes de la boleta. Esto sirve para conocer cómo varía el consumo de energía mes a mes y comparar con cuánto se consumió el mismo mes del año anterior.

Detalle de mi cuenta

Servicio Eléctrico	
Administración del Servicio	\$ 880
Transporte de Electricidad	\$ 5.742
Cargo por Servicio Público	\$ 171
Electricidad Consumida (337 kWh)	\$ 32.626
Descuentos del Mes por Generación Distribuida	\$ - 9.771
Total exento	\$ 171
Total neto	\$ 29.477
19% IVA	\$ 5.601
Total Emisión	\$ 35.249

Total a pagar \$ 35.249



Resumen de Inyecciones y Remanentes	
Remanente del mes anterior reajustado	\$ 0
Inyecciones del mes actual valorizadas	\$ 9.771
Descuentos del mes por Generación Distribuida	\$ 9.771
Remanente acumulado para el mes siguiente	\$ 0

(*) Los montos informados en cuadro Resumen de Inyecciones y Remanentes corresponden a montos exentos. Para mayor detalle, revisa el anexo disponible en nuestro sitio web.
Cliente suscrito a envío electrónico
Valores sin iva incluido/tarifas fijadas según decreto N°117/2016. (publicado en diario oficial el 24-08-2017)

¿Qué significa lo que estoy pagando?

Transporte de la electricidad:
Monto que se paga por el uso de las torres y subestaciones que llevan la electricidad desde donde se produce hasta las viviendas de la ciudad y que depende de la cantidad de electricidad consumida.

Ajuste para facilitar el pago en efectivo, mes anterior:
Monto cobrado en la cuenta actual y que fue descontado el mes anterior para evitar pagar o recibir vuelto con monedas de \$1 ó \$5.

MI CONSUMO EN EL MES ACTUAL

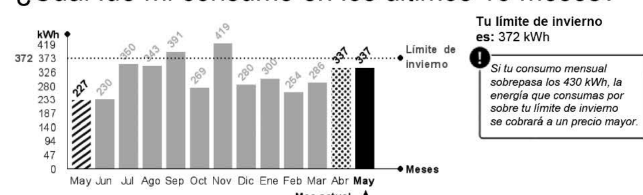
Para determinar cuánto electricidad consumiste en el mes se considera lo que marca tu medidor en la 'lectura actual' y se le resta lo que marcó en tu 'lectura anterior'.

Período de lectura: 20/04/2022 - 18/05/2022 Fecha estimada próxima lectura: 17/06/2022

Medidor	Propiedad	Lecturas	Constante	Consumo medidor
117329	Cliente	Actual Anterior	1 - 1.157 kWh	337 kWh

Consumo total del mes = 337 kWh

¿Cuál fue mi consumo en los últimos 13 meses?



Mismo mes del año pasado	Mes pasado
 Este mes consumiste aproximadamente el 10% más de energía que el mismo mes del año pasado.	 Este mes consumiste aproximadamente la misma energía que el mes pasado.

 Lavadora Utilice su lavadora siempre con carga completa y de preferencia con agua fría. Cuando seque la ropa, prefiera hacerlo al sol y no en la secadora.	 Refrigeración No introduzcas alimentos calientes en tu refrigerador. Así evitarás que tu refrigerador consuma electricidad adicional.
--	---

ENERGÍA COOPERATIVA



www.energiacooperativa.cl

GUÍA PARA LA LECTURA DE LA BOLETA DE ENERGÍA

EL CÁLCULO DE LOS DESCUENTOS POR GENERACIÓN DISTRIBUIDA APARECERÁ EN TU CUENTA EN UN CUADRO COMO ESTE.



ANEXO II: BALANCE DE CARGOS DE SUMINISTRO E INYECCIONES POR GENERACIÓN DISTRIBUIDA							
1.- DETALLE DEL CLIENTE							
Nombre del Cliente	Energía Cooperativa			Sistema de descuento por Generación distribuida	EG de propiedad conjunta		
Dirección del Cliente	Calle S/N						
N° de Cliente	0001			Folio	0001		
Fecha Emisión de Facturación	10-06-2022			Ruta	0001		
Opción Tarifaria	BT1			Opción de Pago Remanentes	No tiene opción de Pago		
Periodo de Lectura	20-04-2022 - 18-05-2022						
2.- DETALLE DE ENERGÍA CONSUMIDA E INYECTADA							
Item	Tipo de Medida	Medidor	Propiedad	Lectura Anterior	Lectura Actual	Constante	Consumo/ Inyección (kWh)
2.1	Consumo Energía	117329	Cliente	1.157	1.494	1	337
3.- VALORIZACIÓN DE CARGOS DE SUMINISTRO Y ENERGÍA DEL MES ACTUAL: DESCUENTOS Y REMANENTES DE ENERGÍA							
Item	Tipo de Medida	Medidor	Propiedad	Valor Neto	Remanente para descontar		\$
Consumo Suministro					Remanentes mes anterior (A) (Es la valorización de la energía inyectada que no logró ser descontada de las facturaciones anteriores)		0
3.1	Cargo por Energía (base e invierno)	337	66,28	22,337	IPC(B)		0%
3.2	Cargo por compras de potencia	337	14,42	4.858	Remanente del mes anterior reajustados C) = (A)/(1+(B)) (Es la valorización de la energía inyectada que no logró ser descontada de las facturaciones anteriores reajustadas según IPC)		0
3.3	Cargo por potencia base en su componente de distribución	337	16,12	5.431	Monto disponible para descontar (D) = (Inyecciones del mes + (C))		9.771
3.4	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia	0	0	0	Descuento por inyecciones de energía a la red del mes (E) (Corresponde al total de descuentos utilizados para cubrir el total de cargos. No puede ser mayor que el "Total Cargos" de la tabla 3)		9.771
3.5	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución	0	0	0	Remanente acumulado para el mes siguiente (F) - (E) (Corresponde al monto que no pudo ser descontado en el mes)		0
3.6	Cargo Fijo Mensual	0	0	880	Remanente próximo a vencer (Solo aplica para clientes sin pago de remanentes, correspondiendo a la empresa distribuidora llevar el control anual del seguimiento de remanentes que no sean descontados para el cumplimiento del inciso final del artículo 148ter de la LOSE)		Para Fecha Enero 2023 \$ 0
3.7	Cargo por Uso del Sistema de Transmisión	337	17,04	5.742	Fecha de pago de remanentes según contrato suscrito: (Aplica para clientes con opción de pago de remanentes)		Enero 2023
3.8	Cargo por Servicio Público	337	0,51	171			
3.9							
3.10							
Total Cargos Neto (Item 3.1 + Item 3.2 + Item 3.3 + Item 3.4 + Item 3.5 + Item 3.6 + Item 3.7 + Item 3.8 + Item 3.9 + Item 3.10)				39.419			
Inyecciones							
3.11	Inyecciones del mes	0	0	9.771			
5.- RESUMEN DE CARGOS DE SUMINISTRO NETO Y DESCUENTOS POR GENERACION DISTRIBUIDA							
Total cargos de suministro neto						39.419	
Descuento neto del mes por Generación Distribuida						-9.771	
INFORMACION ADICIONAL							

ANEXO III: INYECCIONES VALORIZADAS DE EG DE PROPIEDAD CONJUNTA

1.- DETALLE DEL EG DE PROPIEDAD CONJUNTA				
Nombre del Cliente EG propiedad conjunta		Energía Cooperativa		
Dirección		Calle S/N		
N° de Cliente		0001		
Fecha de Emisión de Facturación		2022-06-10		
Periodo de Lectura		29-04-2022 - 30-05-2022		
2.-DETALLE DE ENERGÍA INYECTADA				
Medidor	Propiedad	Lectura Anterior	Lectura Actual	Constante
0001	20.156	22.467	1	2.251
3.- VALORIZACIÓN DE CARGOS DE SUMINISTROS Y ENERGIA INYECTADA DEL MES ACTUAL.				
Item	Tipo de Medida	Cantidad(kWh)	Valor Neto (\$/kWh)	Monto Total Neto (\$)
Inyecciones EG propiedad Conjunta	Inyecciones del mes	2.251	62,01	139.582
4.- DETALLE DE PORCENTAJE DE REPARTICIÓN DE INTECCIONES EG DE PROPIEDAD CONJUNTA Y SU VALORIZACIÓN.				
N°	Nombre Copropietario	Nro Cliente	% de Repartición de Inyecciones	Inyecciones del mes utilizadas (\$)
1	Soci@ 01	0001	0,00%	0
2	Soci@ 02	0002	28,00%	39.083
3	Soci@ 03	0003	8,00%	11.167
4	Soci@ 04	0004	12,00%	16.750
5	Soci@ 05	0005	4,00%	5.583
6	Soci@ 06	0006	16,00%	22.333
7	Soci@ 07	0007	14,00%	19.541
8	Soci@ 08	0008	7,00%	9.771
9	Soci@ 09	0009	11,00%	15.354
Totales			100,00%	139.582

¿CÓMO SABER SI EL MONTO DESCONTADO ES EL CORRECTO?

Te proponemos que tu organización tenga acceso a la cuenta de electricidad del lugar en donde se encuentra instalado el sistema de generación. En esta boleta, aparecerá un cuadro con la siguiente información:

3. VALORIZACIÓN DE CARGOS DE SUMINISTROS Y ENERGÍA INYECTADA DEL MES ACTUAL:

En este cuadro podrás ver el total de energía inyectada por el sistema, el valor por unidad (\$/kWh) y el monto total inyectado.

4. DETALLE DE PORCENTAJE DE REPARTICIÓN DE INYECCIONES EG DE PROPIEDAD CONJUNTA Y SU VALORIZACIÓN:

Este cuadro muestra la repartición de inyecciones entre todos los copropietarios del sistema de acuerdo al porcentaje de repartición definido para cada uno, así como el monto correspondiente a dicho porcentaje.

Debemos contar con un equipo de monitoreo remoto que nos proporcione la los datos de la generación de energía. Este monitor nos entregará el total de energía generada.

¿Y EL VALOR DE LAS INYECCIONES?



Tarifa AT5

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 los cargos que componen la Tarifa AT5, todos de la Comisión Nacional de Energía. *Considera Oficio Ordinario SEC N°15699 del 26 de julio de 2019.

Tarifa AT5

Cerrillos

Cerro Navia

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	668,975	796,080	668,975	796,080
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,508	-	0,508	-
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	8,122	9,665	8,122	9,665
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546	0,459	0,546
Transporte de electricidad (2)			(\$/kWh)	12,404	14,761	12,404	14,761	
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,865	74,809	62,882	74,830
Cargos por potencia (4)			Cargo por compras de potencia	(\$/kW/mes)	5012,378	5964,730	5012,378	5964,730
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	264,193	314,390	263,555	313,630
	AT_S		Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	435,109	517,780	434,059	516,530
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	1320,975	1571,960	1317,790	1568,170
	AT_S		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	2175,555	2588,910	2170,303	2582,660

Maipú

Ñuñoa

Cargo en Boleta/Factura	RED	ETR	Cargo Decreto Tarifario 11T de 2016	UNIDAD	\$ Neto	\$ IVA	\$ Neto	\$ IVA
Administración del servicio (1)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo fijo mensual	(\$/mes)	668,975	796,080	668,975	796,080
			Cargo por servicio público	(\$/kWh)	0,508	-	0,508	-
Cargos de Transporte	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por uso de sistema de transmisión	(\$/kWh)	8,122	9,665	8,122	9,665
			Cargo transmisión nacional interconexión	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema C	(\$/kWh)	0,000	0,000	0,000	0,000
			Cargo transmisión zonal sistema D	(\$/kWh)	3,823	4,549	3,823	4,549
			Cargo transmisión dedicado	(\$/kWh)	0,459	0,546	0,459	0,546
Transporte de electricidad (2)			(\$/kWh)	12,404	14,761	12,404	14,761	
Cargo por energía (3)	AT_A AT_S	No Aplica	Cargo por energía	(\$/kWh)	62,880	74,827	62,827	74,764
Cargos por potencia (4)			Cargo por compras de potencia	(\$/kW/mes)	5012,378	5964,730	5012,378	5964,730
Cargos por demanda máxima de potencia (5)	AT_A	No Aplica	Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	264,218	314,420	263,050	313,030
	AT_S		Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	435,143	517,820	433,235	515,550
	AT_A		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	1321,092	1572,100	1315,286	1565,190
	AT_S		Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	(\$/kW/mes)	2175,748	2589,140	2166,176	2577,750

TARIFAS DE INYECCIÓN

UNIDAD

Cerrillos

Cerro Navia

Energía inyectada en Baja Tensión	(\$/kWh)	66,3478	66,3663
Energía inyectada en Media Tensión	(\$/kWh)	62,8647	62,8823

TARIFAS DE INYECCIÓN

UNIDAD

Maipú

Ñuñoa

Energía inyectada en Baja Tensión	(\$/kWh)	66,3630	66,3075
Energía inyectada en Media Tensión	(\$/kWh)	62,8798	62,8268

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. El Cargo por uso de sistema de transmisión contiene los cargos a usuarios finales del Sistema Eléctrico Nacional de las Tablas N° 3, 4, 5 y 6, fijados en el Artículo Segundo de la Resolución Exenta N°434 del 18 de mayo de 2019.

(*) 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
Se obtiene sumando los valores según el TIPO DE RED DE CONEXIÓN DEL CLIENTE

Al final del pliego tarifario se encuentra el valor de inyección en \$/kWh, diferenciando entre energía inyectada en baja o media tensión.

¡CAPACÍTATE JUNTO A TU COMUNIDAD!

