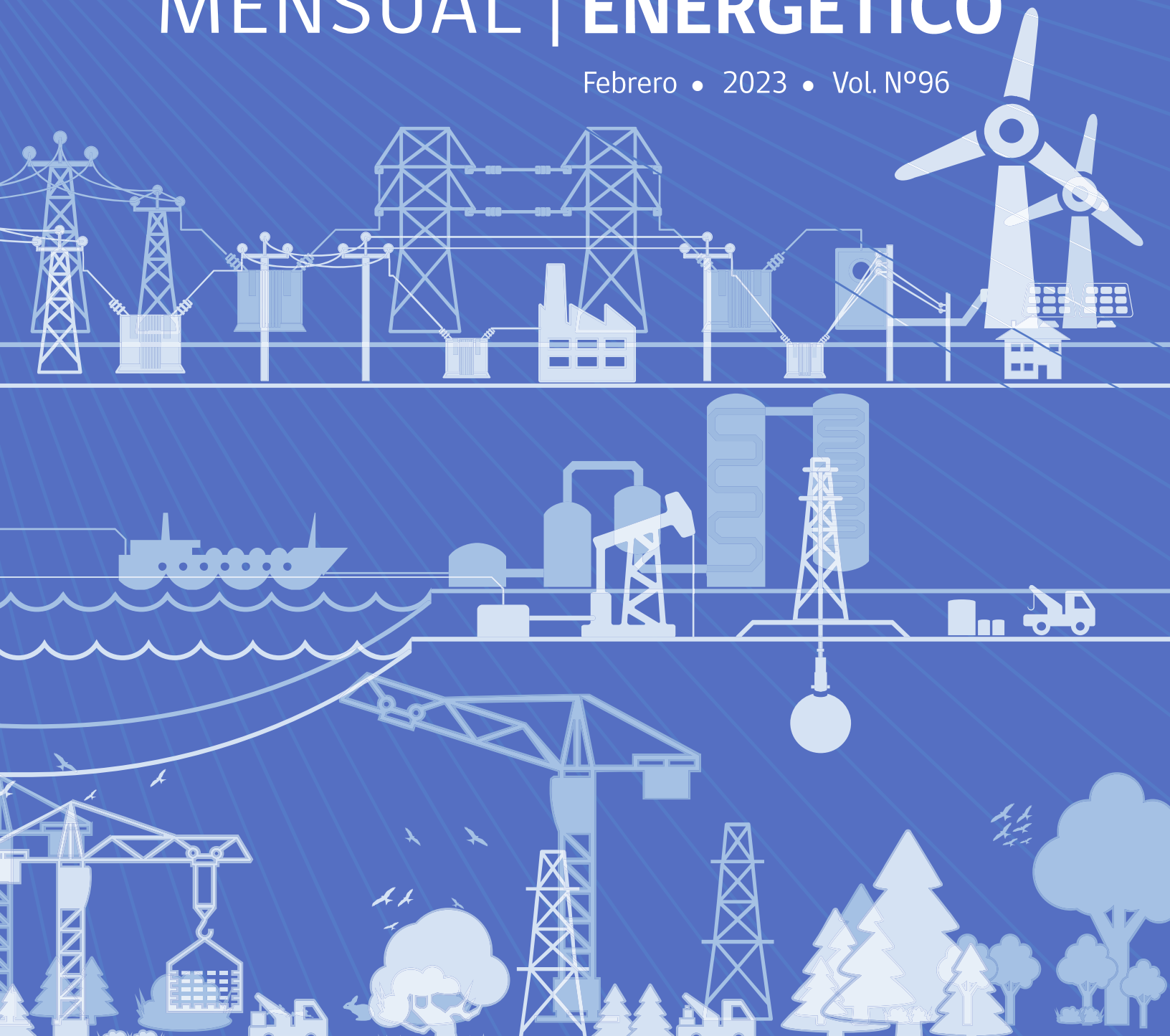


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Febrero • 2023 • Vol. N°96



energía
trujer

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes, el sector energético estuvo marcado por una serie de hitos que materializaron el trabajo realizado desde la Comisión Nacional de Energía y del Ministerio de Energía. Entre las distintas instancias a destacar se encuentran:

Comienza a regir Decreto Tarifario que fija el valor anual de las instalaciones de transmisión para clientes regulados 2020-2023

El Ministerio de Energía publicó en el Diario Oficial el Decreto Tarifario 7T de 2022, el cual fija el valor anual de las instalaciones de transmisión nacional, zonal y de las instalaciones de transmisión dedicadas utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios para el cuatrienio 2020-2023.

El resultado de este decreto tarifario tendrá un impacto en la tarifa de los clientes finales y en la remuneración que deben percibir los propietarios de las instalaciones de los sistemas de transmisión durante el correspondiente periodo tarifario.

El proceso de Valorización de Instalaciones de Transmisión toma en cuenta la infraestructura existente y no las obras que provienen del proceso licitatorio asociado a los planes de expansión de la transmisión. Para este proceso, se consideraron las instalaciones de transmisión cuya entrada en operación se verificó hasta el 31 de diciembre de 2017, declaradas en la Base de Datos entregada por el Coordinador Eléctrico Nacional.

Los valores que se fijaron son: Valor de Inversión, la Anualidad del Valor de Inversión, Costos de Operación, Mantenimiento y Administración, Ajuste por Efecto de Impuesto a la Renta y Valor Anual de la Transmisión por Tramo.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE: enero finaliza con 5.397 MW de proyectos ERNC en construcción

De acuerdo con el último reporte de la Comisión Nacional de Energía (CNE), publicado este mes, enero finalizó con 436 proyectos ERNC declarados en construcción, sumando un total de 5.397 MW de potencia.

Además, la capacidad instalada neta de estas fuentes asciende a 37,1% del total, equivalente a 11.331 MW y con casi un 99,6% conectado al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Por otro lado, la inyección de centrales ERNC a la matriz durante el primer mes del año de 2023 fue de 2,877 GWh, lo cual corresponde a un 40,8% de la generación total.

El análisis por tecnología señala una inyección de 1.646 GWh a partir de parques solares, 786 GWh con energía eólica, 212 GWh con centrales mini hidráulica de pasada, 112 GWh a partir

de biomasa, 30 GWh con energía geotérmica y 19 GWh de concentración solar de potencia.

Adicionalmente, durante enero el SEA acogió a evaluación ocho proyectos ERNC, correspondientes a un total de 225 MW, que equivalen a 172,1 MMUSD de inversión. Además, otorgó cinco RCA favorables, por un total de 168 MW, equivalentes a 159,7 MMUSD de inversión.

Fuente: [Revista Electricidad](#)

Presidente Boric designa a Laura Albornoz y Rodrigo Azócar como integrantes del directorio de ENAP

El Presidente de la República, Gabriel Boric, designó a Laura Albornoz Pollmann y Rodrigo Azócar Hidalgo, como integrantes del directorio de la Empresa Nacional de Petróleo (ENAP). Ambos profesionales fueron seleccionados por el Mandatario de las nóminas propuestas por el Consejo de Alta Dirección Pública, tras un proceso de selección iniciado en octubre del año pasado.

Laura Albornoz es abogada de la Universidad de Chile, doctora en Derecho Civil de la Universidad de Sevilla y master en Dirección y Gestión de Recursos Humanos de la Escuela Internacional de Negocios de Madrid. En el periodo 2014-2018 fue la primera mujer en integrar el directorio de la Corporación Nacional del Cobre de Chile, Codelco.

Rodrigo Azócar Hidalgo fue nombrado por un nuevo periodo, ya que ocupaba el cargo desde 2018, al que accedió también por concurso de Alta Dirección Pública. Es ingeniero civil industrial de la Universidad de Chile y diplomado con Especialización en Finanzas de la Universidad Adolfo Ibáñez.

Los integrantes del directorio de ENAP durarán cuatro años en sus cargos y podrán ser renovados inmediatamente por un nuevo periodo por una única vez, sin necesidad de concurso alguno.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Febrero 2023, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Enero 2023.

El contenido del reporte se ha ordenado en cuatro capítulos facilitando su análisis, estos cuatro capítulos entregan información sobre el sector eléctrico, el mercado internacional y nacional de los hidrocarburos, el estado y avance de la aprobación ambiental de proyectos energéticos y, por último, los principales aspectos normativos y regulatorios surgidos en el sector durante el mes.

La publicación contiene información oficial, tanto de fuentes externas como propias de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Para la realización del reporte, se consideró una cotización promedio de 826,34 pesos por USD observado durante el mes de Enero 2023.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°51, para el SEN fueron 451, los cuales equivalen a una capacidad de 5.823 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Enero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 30.348 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 30.547 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Enero alcanzó los 7.056 GWh, un -2,6% menor que lo generado en Diciembre 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.180 MW, medida el día 23 de Enero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Enero para la barra Quillota fue de 91,8 USD/MWh, registrando un incremento de 2,8% respecto a Diciembre 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 95,6 USD/MWh, lo que representó una disminución de -0,6% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Enero en el SEN fue de 115,1 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 82,8 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 3,0%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 78,2 USD/bbl y registró un aumento de 2,0% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -40,5% con respecto a Diciembre alcanzando un valor promedio de 3,29 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Enero un promedio a nivel nacional de 1.297 \$/litro, mientras que el segundo de 1.188 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -2,5% y -1,91%; respectivamente, en comparación a Diciembre 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Enero ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 14 (9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 232 [MW], 2 proyectos de petróleo y gas y 3 proyectos son de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 14.153 MMUSD. Además, 7 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Enero. De los cuáles 1 proyecto corresponde a desarrollo minero de petróleo y gas, 1 proyecto a transmisión eléctrica y 5 proyectos son de generación eléctrica, equivalente a 168 [MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Enero destaca la Resolución Exenta N°18, de fecha 19 de enero de 2023, que Rectifica informe técnico definitivo de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión para el cuatrienio 2020-2023 y aprueba texto refundido. La Resolución Exenta N°36, de fecha 24 de enero de 2023, que Aprueba informe técnico preliminar del proceso de fijación de tarifas del servicio de gas y servicios afines aplicable a la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena, a que se refiere el artículo 40-P de la Ley de Servicios de Gas, correspondiente al cuatrienio 2024-2028. Y la Resolución Exenta N°29, de fecha 20 de enero de 2023, que Aprueba y comunica bases técnicas corregidas para el cálculo de las componentes del valor agregado de distribución, cuatrienio noviembre 2024-2028 y del estudio de costos de los servicios asociados al suministro de electricidad de distribución.



TABLA DE CONTENIDOS

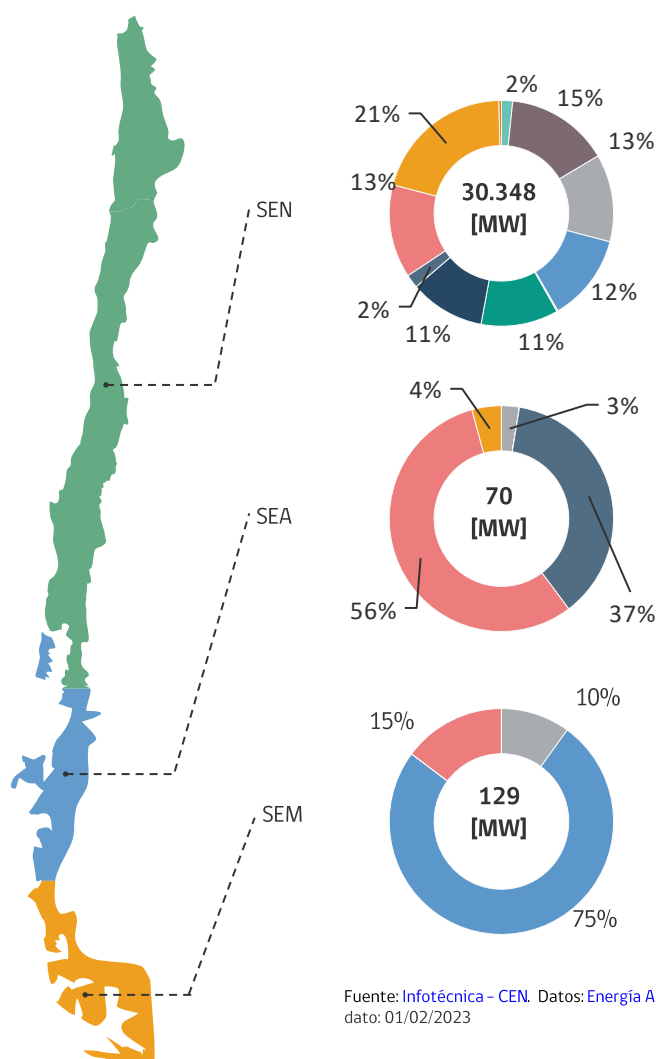
	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	6
	3. Generación Eléctrica	7
	4. Demanda Máxima Horaria	8
	5. Costos Marginales	8
	6. Precio Medio de Mercado	9
	7. Estadísticas Hidrológicas	9
	Sector Hidrocarburos	11
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	11
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	12
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	13
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	14
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	15
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	16
	7. Venta de Combustibles	18
	8. Inventario de Combustibles	18
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	19
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	20
	3. Proyectos con RCA aprobada	20
	Normativas Sectoriales	21
	1. Proyectos de Ley en Trámite	21
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	21
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	22
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	24



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**30.547 MW**. De éstos, 30.348 MW corresponden al SEN. El restante 0,6% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 41,1% termoelectricidad, 21,8% hidroelectricidad convencional y un 37,1% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

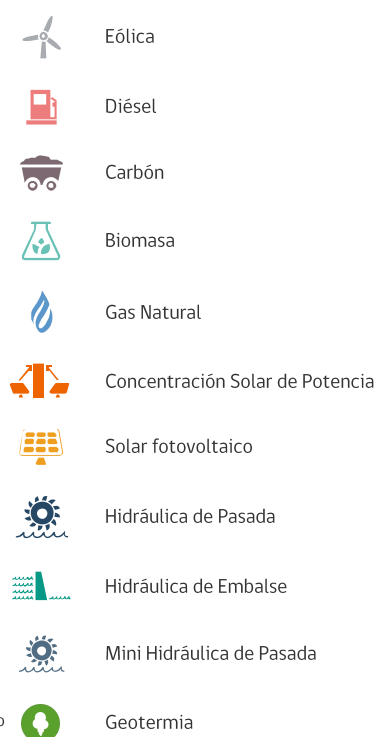
Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	30.348	99,3%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,4%
Total	30.547	100%

Fuente: Infotécnica – CEN. Datos: Energía Abierta.



Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe 1 central de generación eléctrica sincronizada con su sistema eléctrico correspondientes pero que aún no ha sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales “en prueba”). La central se encuentran en el SEN y alcanza una capacidad total de 3,0 MW.

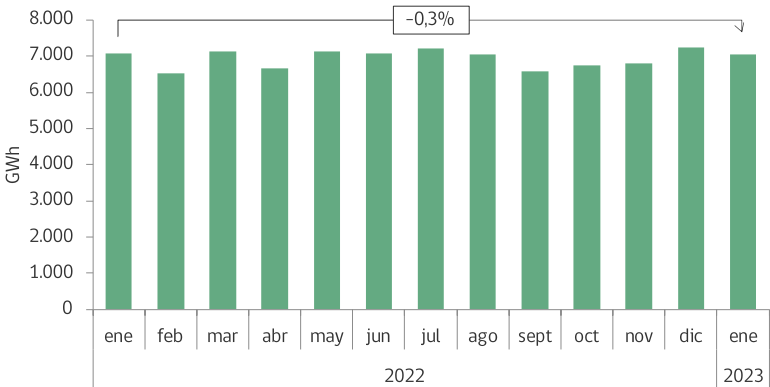
(*)El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de “Los Lagos” (10,5 MW) e “Isla de Pascua” (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SEN (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Enero 2023 en el SEN alcanzó un total de 7.056 GWh, los cuales se categorizan en un 21% hidroeléctricas convencionales, 39% termoeléctricas, y un 41% en ERNC. Lo que representó una variación de -2,6% respecto al mes anterior y de -0,3% respecto de Enero 2022.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

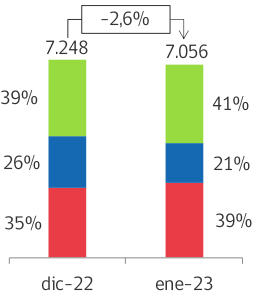
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	7.056	▼ -2,6%	▼ -0,3%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

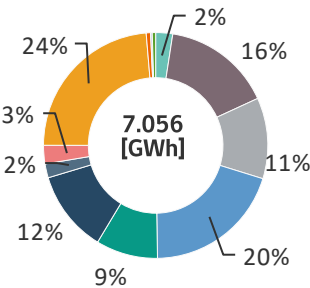
Variación Mensual en Generación SEN



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

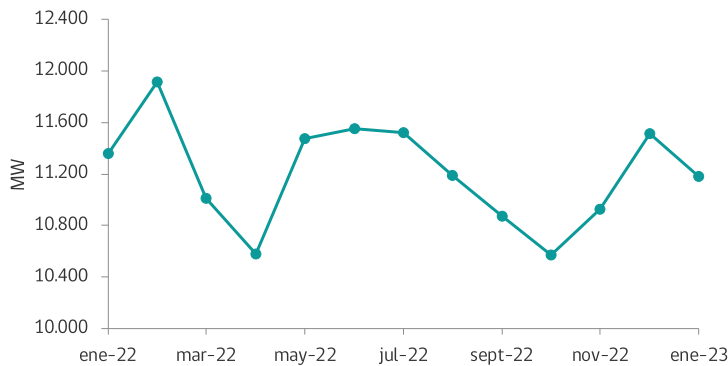
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Enero de 2023, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 23 de Enero, alcanzando los 11.180 MW, siendo un -2,9% menor que la registrada en el mes anterior y una variación -6,2% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	11.180	▼ -2,9%	▼ -6,2%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

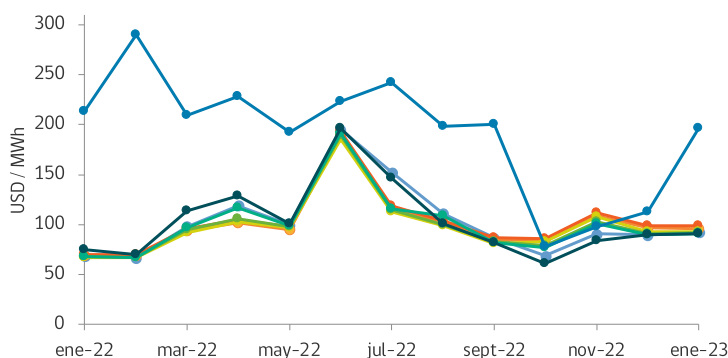
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

5 Costos Marginales

El costo marginal de energía corresponde al costo en que se incurre para suministrar una unidad adicional de producto para un nivel dado de producción. Alternativamente, dado un nivel de producción, es el costo que se evita al dejar de producir la última unidad en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación determinada por el Coordinador Eléctrico Nacional y las instrucciones emitidas por el Centro de Despacho y Control a cada unidad generadora del sistema eléctrico nacional en cumplimiento de la normativa vigente. Su unidad de cálculo es en dólares por MegaWatt por hora (USD/MWh)¹.

A continuación, se muestra los valores promedios mensuales calculados a partir de los costos marginales horarios de las principales barras de Sistema Eléctrico Nacional.

Evolución Costos Marginales



Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	91,8	▲ 2,8%	▲ 35,1%
● Crucero	95,6	▼ -0,6%	▲ 38,9%
● Tarapacá	98,2	▼ -0,6%	▲ 42,0%
● Atacama	93,0	▲ 0,7%	▲ 39,8%
● Cardones	91,5	▲ 1,3%	▲ 35,0%
● Pán de Azúcar	90,4	▲ 1,1%	▲ 33,1%
● Charrúa	90,5	▲ 1,3%	▲ 20,7%
● P. Montt	196,7	▲ 74,9%	▼ -7,8%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

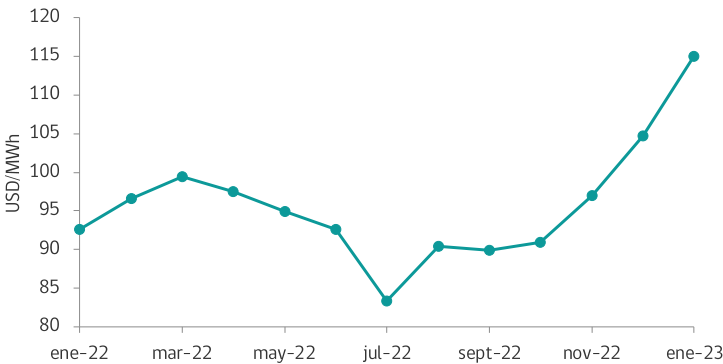


6 Precio Medio de Mercado

El Precio Medio de Mercado (PMM) se determina considerando los precios medios de los contratos de clientes libres y suministro de largo plazo de las empresas distribuidoras, informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Eléctrico Nacional. Se calcula considerando una ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de publicación del PMM.

El PMM registrado en Enero para el SEN, promedió los 115,1 USD/MWh, siendo un 9,8% mayor que el registrado en el mes anterior y un 24,3% mayor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	115,1	▲ 9,8%	▲ 24,3%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

(*) Su peso relativo, en una cuenta tipo BT1a con un consumo mensual de 150kWh es de 26,97% en el SIC y de 22,95% en el SING.

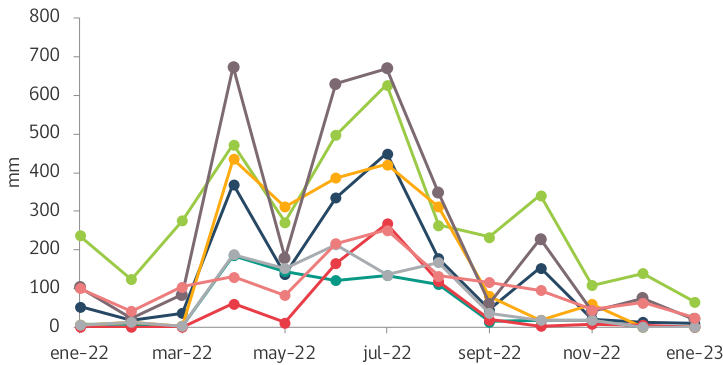
9 Estadísticas Hidrológicas

La característica hidrotérmica del Sistema Eléctrico Nacional, en el cual coexisten grandes centrales de embalse con capacidad de regulación entre períodos de tiempo y centrales térmicas (entre otras tecnologías), genera la necesidad de optimizar la utilización del agua embalsada con el objetivo de minimizar el costo total de abastecimiento del sistema. Por esta razón, se entrega a continuación un seguimiento y registro de las variables relevantes asociadas a la hidrología, como es el caso de las precipitaciones, y el estado operacional de la infraestructura relacionada a las centrales hidráulicas en relación a las cotas de los embalses y los volúmenes respectivos.

Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Enero de 2023, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	10	▼ -27%	▼ -82%
☁ Canutillar	66	▼ -53%	▼ -72%
☁ Cipreses	0	n/a	▼ -100%
☁ Colbún	0	n/a	▼ -100%
☁ Otros (*)	0	▼ -100%	n/a
☁ Pangue	21	▼ -72%	▼ -80%
☁ Pehuenche	0	n/a	▼ -100%
☁ Pilmaiquén	25	▼ -61%	▼ -75%
Total	120	▼ -59%	▼ -76%

(*) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.

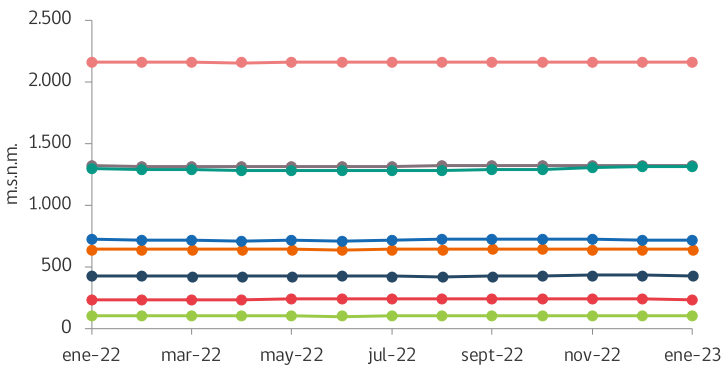
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Enero de 2023 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Evolución Cota de Embalses



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Cota de Embalses

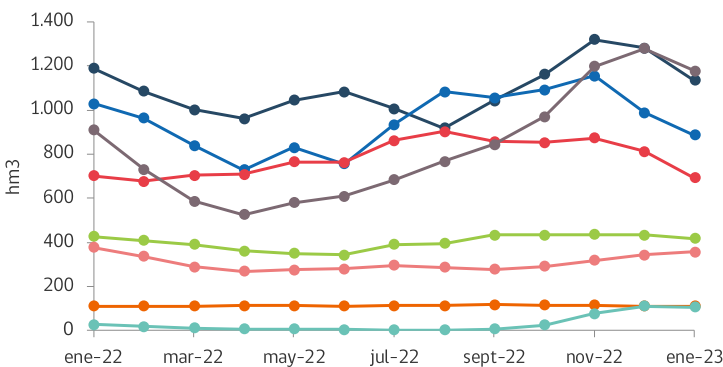
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	427	-0,8%	-0,3%
Embalse El Melado	642	0,0%	0,0%
Embalse Ralco	715	-0,5%	-0,7%
Embalse Rapel	104	-0,2%	-0,1%
Lago Chapo	235	-1,1%	-0,1%
Lago Laja	1.322	-0,1%	0,3%
Laguna El Maule	2.160	0,0%	0,0%
Laguna La Invernada	1.308	-0,1%	1,3%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Enero 2023.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.135	-11,4%	-4,5%
Embalse El Melado	110	-0,7%	-0,3%
Embalse Ralco	886	-10,3%	-13,9%
Embalse Rapel	417	-3,6%	-2,1%
Lago Chapo	692	-14,8%	-1,3%
Lago Laja	1.178	-7,8%	29,7%
Laguna El Maule	355	3,5%	-5,4%
Laguna La Invernada	106	-3,9%	>100%

Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

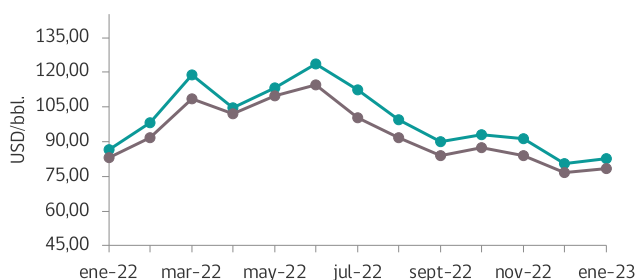


SECTOR HIDROCARBUROS

1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate* (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Enero 2023 el precio del petróleo WTI promedió los 78,2 USD/bbl., lo que representó un incremento del 2,0% respecto al mes anterior y una disminución del -5,9% respecto Enero 2022. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 82,8 USD/bbl, lo que representa una variación del 3,0% respecto al mes anterior y del -4,4% respecto a Enero 2022.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



Fuente: CNE, a partir de datos Argus Media Inc. Datos: WTI–BRENT.

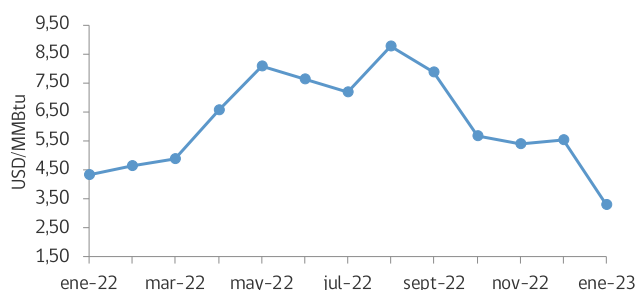
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	82,8	▲ 3,0%	▼ -4,4%
WTI	78,2	▲ 2,0%	▼ -5,9%

Fuente: CNE, a partir de datos Argus Media Inc. Datos: WTI–BRENT.

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Enero de 2023, el valor del Henry Hub promedió los 3,29 USD/MMBtu, lo que representa una variación -40,5% respecto al mes anterior y -24,2% respecto de Enero 2022.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



Fuente: CNE, a partir de datos "DAILY GAS PRICE INDEX" Por NGI INTELLIGENCE. Datos: Energía Abierta.

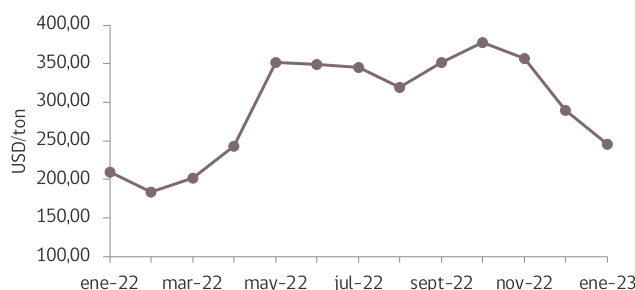
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	3,29	▼ -40,5%	▼ -24,2%

Fuente: CNE, a partir de datos "DAILY GAS PRICE INDEX" Por NGI INTELLIGENCE. Datos: Energía Abierta.

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Enero promedió un precio de 245,1 USD/ton, lo que representa un decremento del -15,29% respecto al mes anterior y un aumento del 16,9% respecto al mes de Enero 2022.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International. Datos: Energía Abierta.

Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg	245,1	▼ -15,29%	▲ 16,9%

Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International. Datos: Energía Abierta.

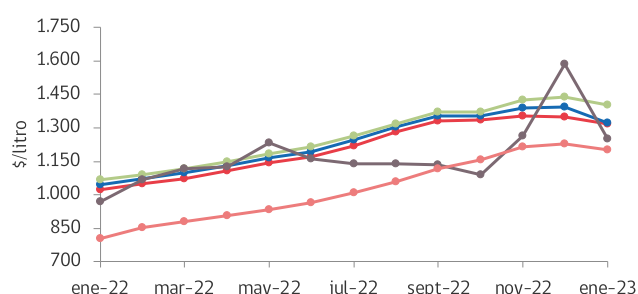


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución del precio promedio de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes anterior para las ciudades de Antofagasta, Valparaíso, Metropolitana, Concepción y Puerto Montt.

La información presentada es desarrollada por la Comisión Nacional de Energía, que en el marco de sus funciones y atribuciones legales, desarrolló el Sistema de Información en Línea(*) de Precios de Combustibles en Estaciones de Servicio. www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



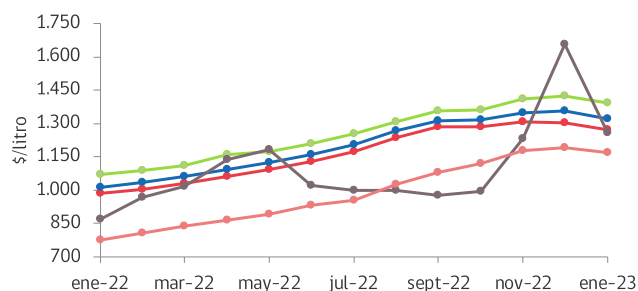
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.317	-2,5%	28,8%
Gasolina 95	1.321	-5,4%	26,2%
Gasolina 97	1.403	-2,4%	31,5%
Kerosene	1.252	-21,0%	29,3%
Petróleo Diesel	1.203	-2,0%	49,6%

Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Valparaíso

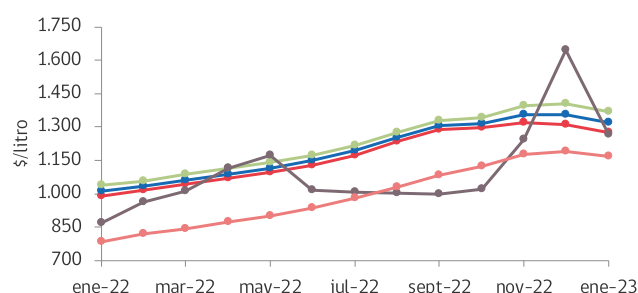


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.273	-2,4%	29,4%
Gasolina 95	1.321	-2,8%	30,2%
Gasolina 97	1.392	-2,3%	30,2%
Kerosene	1.258	-24,0%	44,6%
Petróleo Diesel	1.169	-1,8%	50,9%

Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Metropolitana



Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.275	-2,7%	28,6%
Gasolina 95	1.321	-2,6%	30,6%
Gasolina 97	1.371	-2,5%	32,3%
Kerosene	1.265	-23,2%	45,9%
Petróleo Diesel	1.167	-2,0%	48,6%

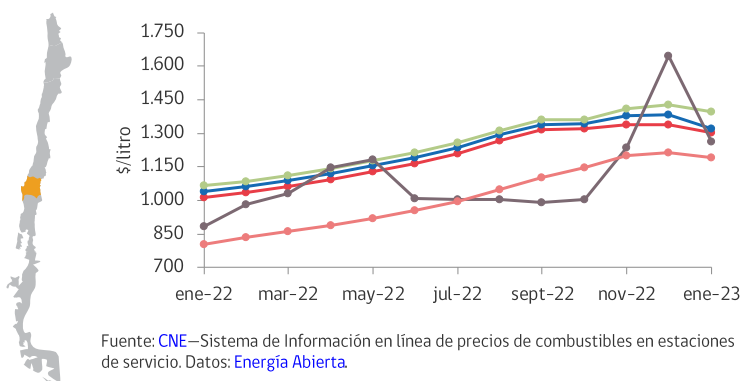
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

(*) El precio a público de gasolina se obtiene del sistema de precios en línea de combustibles en estaciones de servicio, sobre una muestra de puntos de expendio usada en una encuesta de Sernac



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

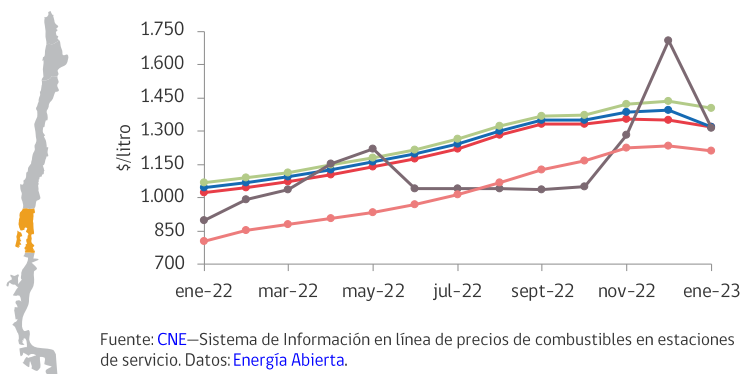


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.301	-2,6%	28,5%
Gasolina 95	1.321	-4,6%	26,9%
Gasolina 97	1.394	-2,4%	31,0%
Kerosene	1.264	-23,1%	43,2%
Petróleo Diesel	1.190	-1,9%	48,3%

Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.317	-2,5%	28,7%
Gasolina 95	1.321	-5,2%	26,4%
Gasolina 97	1.404	-2,3%	31,6%
Kerosene	1.312	-23,2%	46,4%
Petróleo Diesel	1.211	-1,9%	50,4%

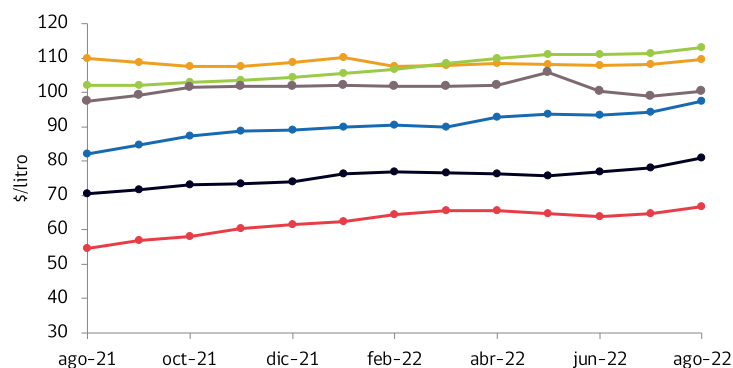
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

La estructura del precio de venta al público de los combustibles se compone de: el precio de venta en refinería, el margen de comercialización y los impuestos (IVA y específico). A continuación se presenta la evolución del margen de comercialización para la gasolina 93 y diésel en las regiones V, VI, VII, VIII, XII y Metropolitana.

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

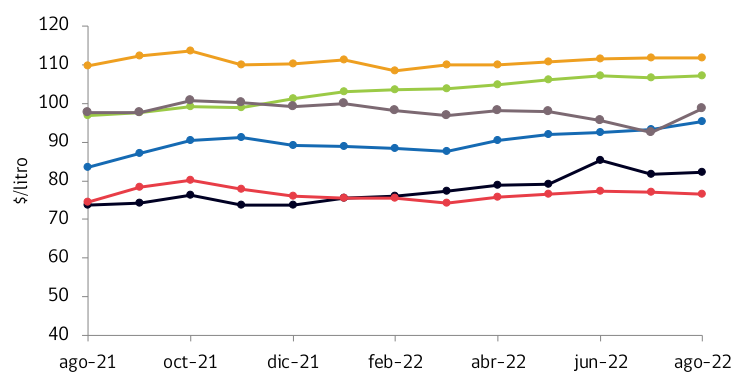
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	81	3,8%	14,5%
VI Región	110	1,2%	-0,3%
VII Región	98	3,5%	18,9%
VIII Región	113	1,5%	11,0%
Metropolitana	67	3,1%	22,4%
XII Región	100	1,5%	3,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Margen Bruto de Comercialización

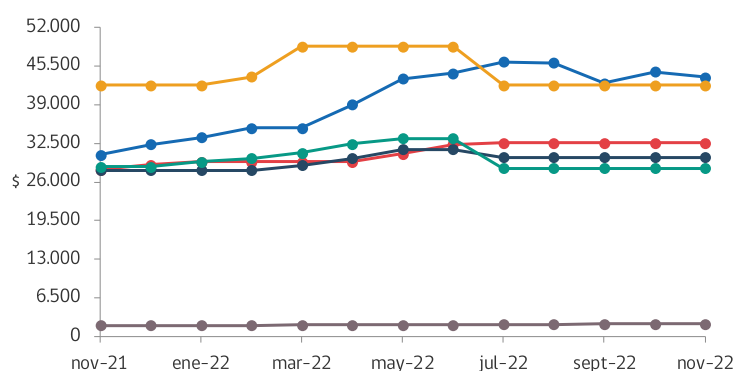
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	82	0,7%	11,7%
VI Región	112	0,1%	1,8%
VII Región	95	2,3%	14,3%
VIII Región	107	0,6%	10,7%
Metropolitana	77	-0,8%	2,7%
XII Región	99	6,5%	0,9%

Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en referencia a la equivalencia energética entre el gas natural, el gas de ciudad o el propano aire, según corresponda, distribuido al consumidor final por gas de red concesionado con su equivalencia en cilindros de Gas licuado de petróleo de 15kg, lo equivale aproximadamente a un volumen de 19,3 m³. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red



Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
Lipigas (II Región)	43.683	-2,1%	42,7%
Gasvalpo (V Región)	32.570	0,0%	16,2%
Metrogas (Metropolitana)	30.137	0,0%	7,6%
Gassur (VIII Región)	28.347	0,0%	-0,6%
Intergas (VIII Región)	42.326	0,0%	0,1%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.108	1,0%	17,2%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.
Datos: [Energía Abierta](#).

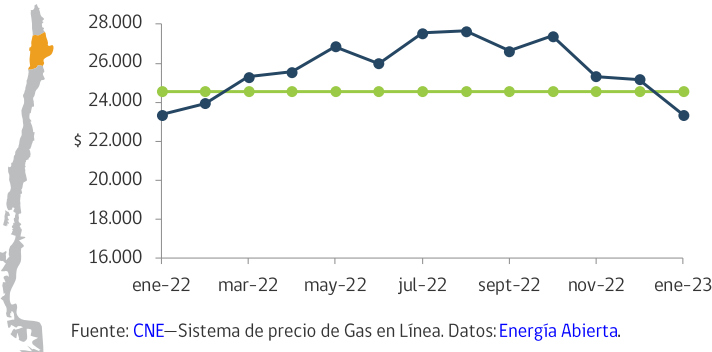


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

El GLP envasado, corresponde al combustible gas licuado, esto es propano y butano y sus mezclas (con un máximo de 30% en butano). El combustible se comprime para envasarlo en cilindros de diversos tamaños que luego se comercializan a usuarios finales para su uso en estufas, cocinas o calefones. Los cilindros presentes en el mercado local son de capacidades 2 kg, 5 kg, 11 kg, 15 kg y 45 kg. Además presentan dos modalidades de comercialización en cuanto a calidad, una denominada normal o corriente y otra denominada catalítica, categoría que corresponde a la requerida por algunos artefactos de calefacción que emplean un combustible de bajo contenido de olefinas, di-olefinas y azufre. A continuación se presenta la evolución del precio promedio simple observados a público del GLP envasado, extraído del [Sistema de Precios de Gas en Línea*](#), para las ciudades de Antofagasta, Concepción, Puerto Montt y Región Metropolitana, correspondiente a un cilindro de 15 kg. Mayor información en [Energía Abierta](#).

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

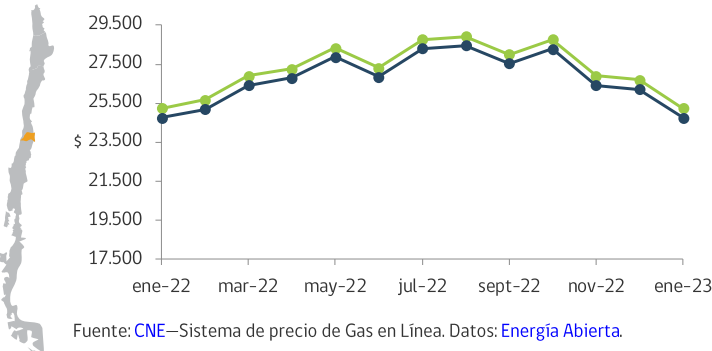


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	23.347	-7,2%	0,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.
Datos: [Energía Abierta](#).

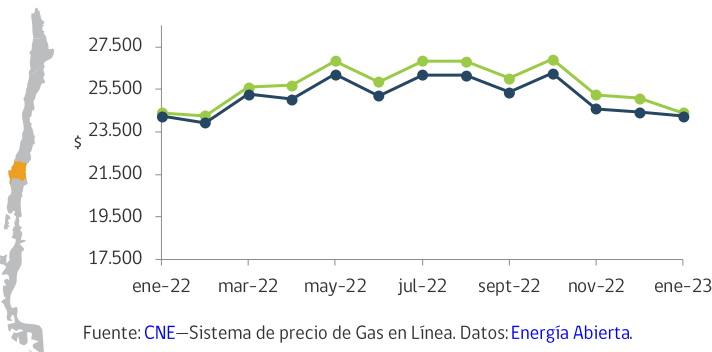
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.400	-2,7%	0,0%
Corriente	24.233	-0,8%	0,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.
Datos: [Energía Abierta](#).

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	26.850	-5,3%	0,0%
Corriente	26.517	-5,1%	0,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.
Datos: [Energía Abierta](#).

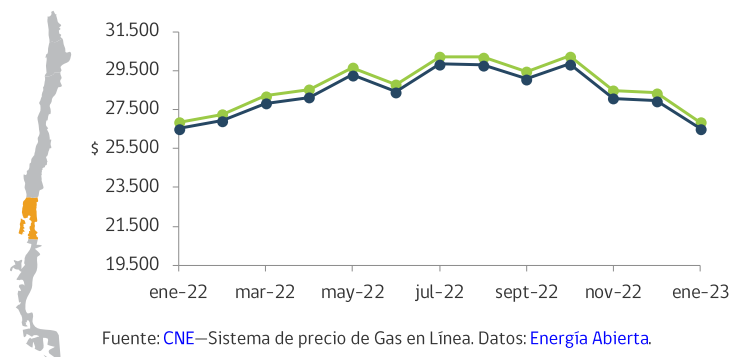
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

*El portal Precios de Cilindros de Gas Licuado de Petróleo en Línea tiene cobertura nacional, abarcando a aquellos distribuidores con capacidad de almacenamiento igual o superior a 5.000 kilogramos declarada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustible y los distribuidores que cuenten con plantas de envasado de cilindros de GLP.



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.227	-5,5%	0,0%
Corriente	24.748	-5,6%	0,0%

Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.
Datos: Energía Abierta.

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Diciembre de 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y gas natural, los cuales equivalen al 67,0% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Diciembre de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del -14,6% con respecto al mes anterior y una disminución de -25,3% respecto al mes de Diciembre del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -73,2% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Diciembre fue el Crudo que representa prácticamente el 83,3% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Diciembre corresponden a petróleo crudo desde Argentina, Ecuador y Brasil; carbón desde Canadá, Australia y Colombia; gas natural desde Trinidad y Tobago, Guinea Ecuatorial y Argentina; y petróleo diésel desde Estados Unidos y Japón. El crudo como mayor producto exportado, se envió a Holanda.

A continuación se entrega el detalle para cada uno de los combustibles con variaciones porcentuales y países de origen / destino.

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	432	55,9%	-51,7%
Crudo	530	-26,1%	-16,8%
Diesel	353	-51,7%	-28,0%
Gas Natural	385	8,0%	-7,6%
Gasolina	143	-14,9%	-13,1%
GLP	169	58,3%	86,4%
Kerosene	0	n/a	-100,0%
Total	2.011	-14,6%	-25,3%

Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

n/d : No disponible.

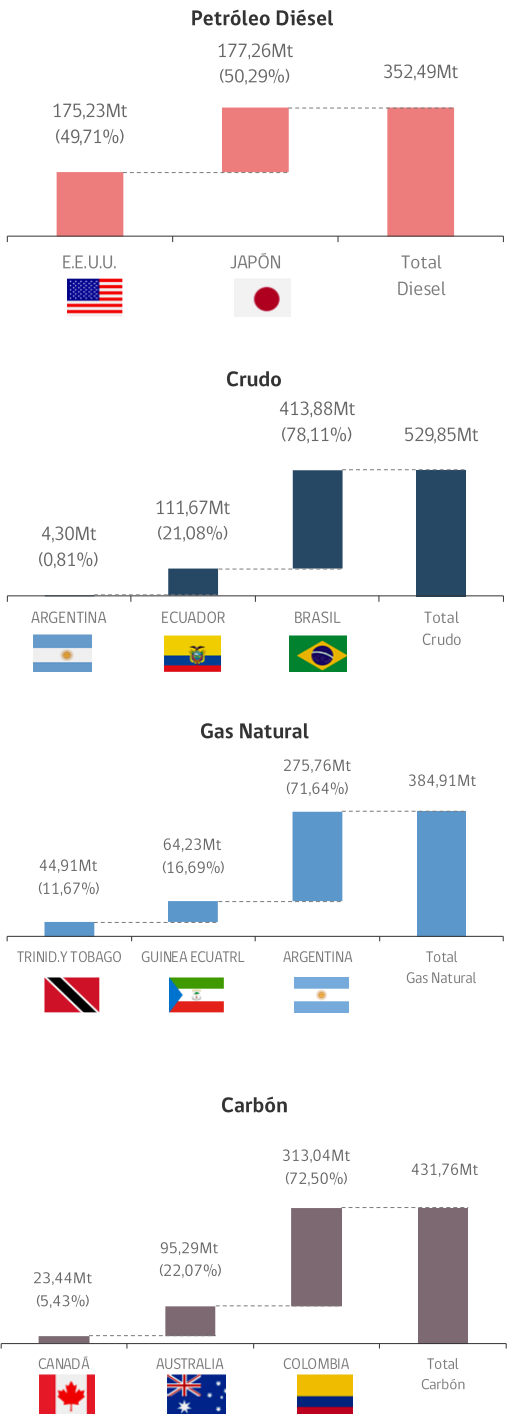
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	-100%	-100%
Diesel	7	-90%	-30%
Fuel Oil 6	0	-100%	n/a
Gas Natural	0	n/a	n/a
Crudo	35	>100%	n/a
GLP	0	n/a	-100%
IFO	0	-100%	n/a
Total	42	-73,2%	-32,5%

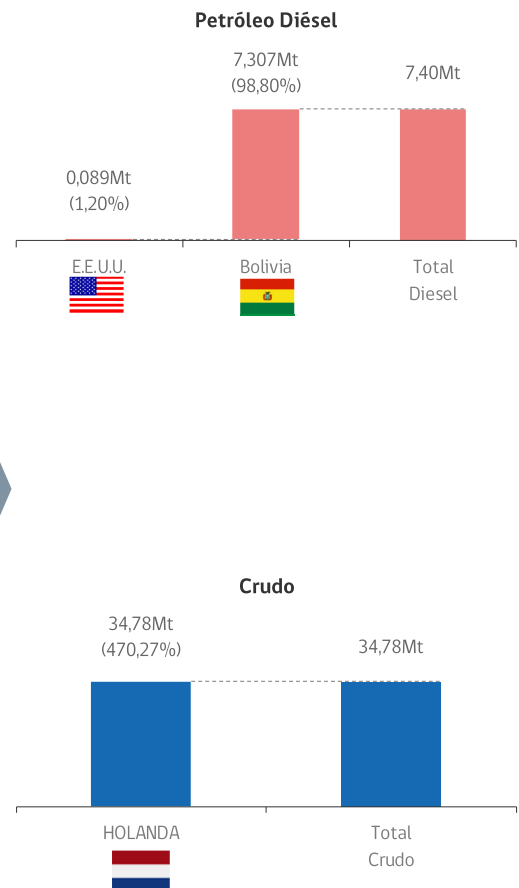
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.

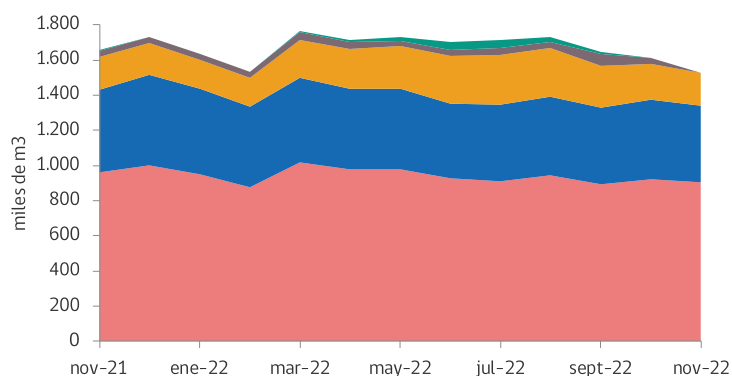
Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a noviembre de 2022. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m³]	Mensual	Anual
Kerosene	1	-66,8%	-10,5%
P. Combustibles	S/I	0%	0%
Gas Licuado	186	-8,9%	0,8%
Gasolinas	435	-4,3%	-8,0%
Diesel	907	-1,3%	-5,5%
Total General	1.529	-5,3%	-7,6%

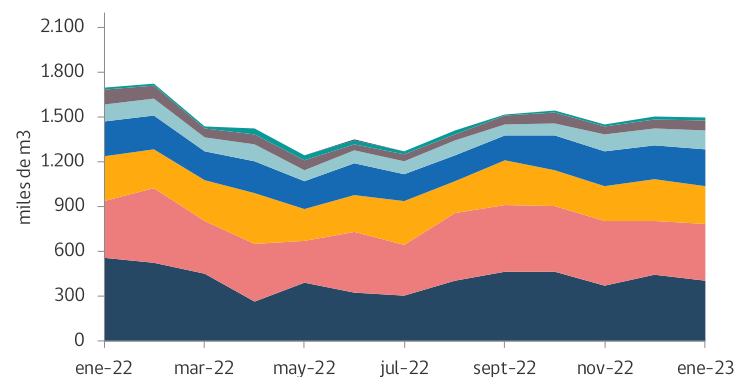
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

S/I: Sin información.

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de enero de 2023.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	20,8%	0,6%
Kerosene D.	16	-6,6%	-12,1%
Petróleo Combustibles	71	11,3%	-25,6%
Kerosene Av.	123	7,8%	8,9%
Gasolina Autom.	252	13,0%	7,2%
Gas Licuado	253	-10,8%	-16,0%
Petróleo Diesel	379	6,7%	-1,0%
Petróleo Crudo	404	-9,8%	-27,4%
Total General	1.499	-0,4%	-12,0%

Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Enero 2023 ingresaron 14 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 219 MMUSD. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 232 [MW], 2 proyectos de petróleo y gas y 3 proyectos son de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	V	Engie Energía Chile S.A.	Nueva S/E La Ligua	24/01/2023	-	24,00	Ver
Proyectos de petróleo y gas	V	Abastible S.A.	Ampliación de Capacidad de Almacenamiento de GLP Planta Concón Abastible	10/01/2023	-	1,80	Ver
Línea de transmisión eléctrica	I	AIBOA SOLAR SPA	Modificación de la línea eléctrica de evacuación del Parque Solar Fotovoltaico Arrebol	30/01/2023	-	1,00	Ver
Subestación eléctrica	II	TSGF SpA	Ampliación en SE Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera -María Elena	23/01/2023	-	12,00	Ver
Proyectos de petróleo y gas	VII	Abastible S.A.	Ampliación de Capacidad de Almacenamiento de GLP Planta Lengua Abastible	23/01/2023	-	0,60	Ver
Generación	XVI	Parque Solar Aris SPA	Parque Solar Aris	20/01/2023	10,87	9,00	Ver
Generación	VII	Per Orolonco SPA	PSF Leona del Agua II	20/01/2023	18,30	17,00	Ver
Generación	VII	Parque Solar Altair SpA	Parque Solar Altair	18/01/2023	10,87	9,00	Ver
Generación	XVI	Carmen Solar SpA	FV Nuble	23/01/2023	10,80	13,00	Ver
Generación	V	ANDINA SOLAR 14 SPA	Parque Fotovoltaico El Manzano III	27/01/2023	2,36	3,10	Ver
Generación	V	Solar Ray 1 SpA	Solar Ray 1	25/01/2023	55,00	40,00	Ver
Generación	RM	Aggreko Chile Limitada	DIA PROYECTO -PMGD AGGREKO 01 - Expansión	20/01/2023	9,00	9,00	Ver
Generación	RM	Acciona Energía Chile SpA	Planta Solar Fotovoltaica Oro y Cielo	23/01/2023	107,50	72,00	Ver
Generación	XII	Innovación Energía S.A.	Central de Generación de Energía Eléctrica a Gas Las Lenguas	24/01/2023	6,80	7,00	Ver

Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#).

¹ Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.

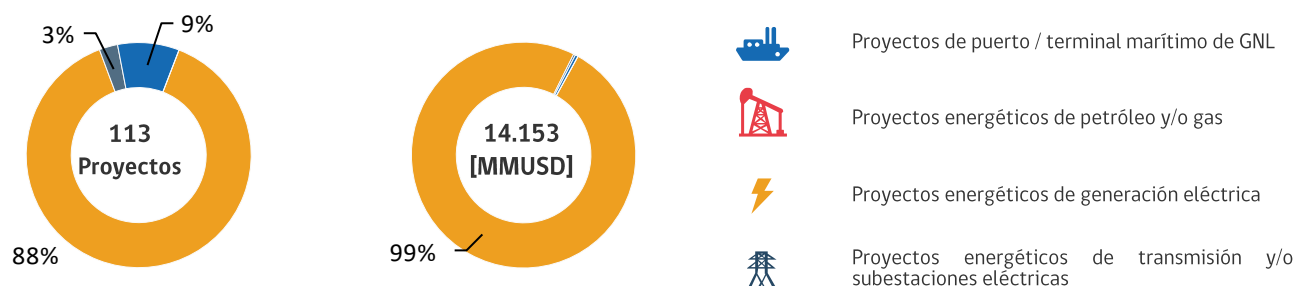


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Enero 2023, 113 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 88% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 14.153 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#).

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 7 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 178 MMUSD. De los cuáles 1 proyecto corresponde a desarrollo minero de petróleo y gas, 1 proyecto a transmisión eléctrica y 5 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 168 [MW].

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Fracturación Hidráulica PAD Estancia Rita ZG-C	25/01/2023	-	12,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	XVI	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Línea de Transmisión 1x66 kV Montenegro – Lucero	18/01/2023	-	6,20	Ver
Generación	IX	Solar Victoria Spa	Parque Solar Victoria	27/01/2023	11,07	12,00	Ver
Generación	VI	Candelaria Solar SpA	Ampliación Parque Solar Fotovoltaico PMGD Candelaria	25/01/2023	7,83	8,60	Ver
Generación	VI	Ollague de Verano SpA	Parque Fotovoltaico Observatorio del Verano	24/01/2023	112,00	90,00	Ver
Generación	RM	Inmobiliaria Cañadilla SpA	Planta Fotovoltaica Hugo Lorenzo	11/01/2023	33,60	46,00	Ver
Generación	RM	CVE Proyecto Ocho SpA	Ampliación Tauretes	06/01/2023	3,36	3,10	Ver

Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#).

¹ Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.

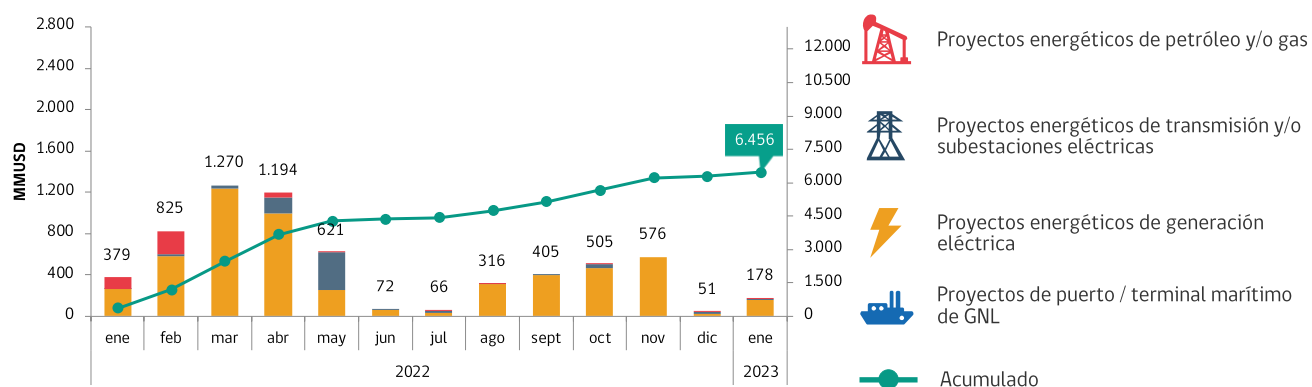


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 6.456 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 5.364 MMUSD (83,1%), equivalentes a 6.213 MW aprobados.

Evolución de inversión – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 12 meses



Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#).



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

Proyecto de Ley que Impulsa la participación de las energías renovables en la matriz energética nacional.

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para impedir la aplicación de la tarifa de invierno a clientes residenciales regulados.

Proyecto de Ley que Modifica la ley N°18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, para sancionar la falta de respuesta oportuna de las empresas concesionarias de distribución eléctrica a las solicitudes de reposición del servicio.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

No se registraron Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial en el presente mes.

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°1, de fecha 5 de enero de 2023, que Acoge solicitud de aumento de plazo para entrada en operación de obras que indica del proyecto seccionamiento línea 2x110 kV Alto Jahuel Florida, construcción de nueva subestación Bajos de Mena, construcción de nueva línea de transmisión 1x110 kV Bajos de Mena costanera, aumento de capacidad línea 1x110 kV costanera Puente Alto y aumento de capacidad línea 1x110 kV Puente Alto – Las Vizcachas, de empresa eléctrica de Puente Alto S.A., autorizado mediante resolución exenta N° 19, de 20 de enero de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N°2, de fecha 5 de enero de 2023, que Modifica la resolución exenta N° 116, de 15 de abril de 2021, que autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto ampliación en S/E Algarrobal que se indican, de EDELNOR Transmisión S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°3, de fecha 6 de enero de 2023, que Incorpora instalaciones que indica a la resolución exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que aprueba informe técnico definitivo de calificación de instalaciones de los sistemas de transmisión para el periodo 2020-2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N°8, de fecha 10 de enero de 2023, que Tiene por informado el desistimiento del retiro y traslado del PMGD Térmico Tapihue de TECNORED S.A., autorizado por la Comisión Nacional de Energía mediante resolución exenta N° 013 de 14 de enero de 2021, y revoca resolución que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°9, de fecha 10 de enero de 2023, que Tiene por informado el desistimiento de la solicitud de exención de plazos de Colbún Transmisión S.A. asociada al reemplazo del transformador 230/66/13,8 kV 28 MVA, de la subestación Colbún, autorizada por la Comisión Nacional de Energía mediante resolución exenta N° 219 de 08 de julio de 2021, y revoca resolución que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°10, de fecha 11 de enero de 2023, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto nueva subestación Trinidad, que se indican, de Sistema de Transmisión del Sur S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°14, de fecha 18 de enero de 2023, que Modifica la resolución exenta N° 206, de 16 de junio de 2020, que autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto nuevo transformador en subestación seccionadora de la línea Ventanas Torquemada 2x110 kV que se indican, de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°15, de fecha 18 de enero de 2023, que Modifica la resolución exenta N° 152, de 17 de mayo de 2021, que autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto ampliación en S/E La Ruca que se indican, de Sociedad Austral de Electricidad S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°18, de fecha 19 de enero de 2023, que Rectifica informe técnico definitivo de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión para el cuatrienio 2020-2023 y aprueba texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°20, de fecha 19 de enero de 2023, que Aprueba informe técnico corregido que fija la tasa de actualización a que hace referencia el artículo 182 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°21, de fecha 20 de enero de 2023, que Aprueba contrato de suministro de energía y potencia para servicio público de distribución entre Zapaleri SPA y las distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°22, de fecha 20 de enero de 2023, que Aprueba contrato de suministro de energía y potencia para servicio público de distribución entre FRV Development Chile I SPA y las distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°29, de fecha 20 de enero de 2023, que Aprueba y comunica bases técnicas corregidas para el cálculo de las componentes del valor agregado de distribución, cuatrienio noviembre 2024-2028 y del estudio de costos de los servicios asociados al suministro de electricidad de distribución. [Ver](#)

Resolución Exenta N°36, de fecha 24 de enero de 2023, que Aprueba informe técnico preliminar del proceso de fijación de tarifas del servicio de gas y servicios afines aplicable a la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena, a que se refiere el artículo 40-P de la Ley de Servicios de Gas, correspondiente al cuatrienio 2024-2028. [Ver](#)

Resolución Exenta N°40, de fecha 24 de enero de 2023, que Resuelve recurso de aclaración, rectificación o enmienda del artículo 62° de la ley N° 19.880, y aclara resolución exenta CNE N° 756, de 27 de septiembre de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°41, de fecha 30 de enero de 2023, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AES Andes S.A. asociada al proyecto de reemplazo de la unidad generadora N° 3 de la central Queltehues, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°42, de fecha 30 de enero de 2023, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Alfa Transmisora de Energía S.A. asociada al cambio de trazado de las líneas 1x220 kV Polpaico - Las Tórtolas y 1x220 kV Las Tórtolas - Maitenes, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°43, de fecha 30 de enero de 2023, que Acoge solicitud de SGA S.A. y modifica la resolución exenta N° 614, de 05 de agosto de 2022, que autoriza solicitud de exención de plazo de SGA S.A. asociada al traslado de las cinco unidades generadoras de 1,6 MW de la central térmica Calle Calle a la Región de Aysén, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°44, de fecha 31 de enero de 2023, que Declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°45, de fecha 31 de enero de 2023, que Declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°46, de fecha 31 de enero de 2023, que Declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°47, de fecha 31 de enero de 2023, que Declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°48, de fecha 31 de enero de 2023, que Declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°49, de fecha 31 de enero de 2023, que Autoriza a COX Energía SPA la modificación del hito c) de la Carta Gantt del proyecto que indica, correspondiente a la licitación de suministro 2017/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°50, de fecha 31 de enero de 2023, que Establece listado refundido de participantes y usuarios e instituciones interesadas que constituye el registro de participación ciudadana del proceso de planificación de la transmisión año 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°51, de fecha 31 de enero de 2023, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°34-2022, relativo a la discrepancia contra el Coordinador, respecto del Cálculo del Balance de Potencia Definitivo de junio de 2022. [Ver](#)

Dictamen N°36-2022, relativo a la discrepancia contra el Coordinador, en relación con el Informe de Uso de Capacidad Técnica Definitivo para la conexión del proyecto Parque Solar Versalles. [Ver](#)

Dictamen N°38-2022, relativo a la discrepancia en contra del Coordinador, respecto del Cálculo del Balance de Potencia Definitivo de junio de 2022. [Ver](#)

Dictamen N°40-2022, relativo a la discrepancia en contra del Coordinador, respecto del IVTE de agosto 2022. [Ver](#)

Dictamen N°41-2022, relativo a la discrepancia en contra del Coordinador, respecto del Informe de Valorización de Transferencias Económicas de agosto de 2022. [Ver](#)

Dictamen N°42-2022, relativo a la discrepancia en contra del Coordinador, respecto del Informe de Valorización de Transferencias Económicas de septiembre de 2022. [Ver](#)

Dictamen N°2-2023, relativo a la discrepancia en contra de la CNE, respecto del Informe Técnico del VAD 2024. [Ver](#)

Dictamen N°8-2023, relativo a la discrepancia en contra de la CNE, respecto del Informe Técnico del VAD 2020-2024. [Ver](#)



AVENIDA LIBERTADOR BERNARDO O'HIGGINS 1449,
EDIFICIO SANTIAGO DOWNTOWN, TORRE 4, PISO 13,
SANTIAGO CENTRO.
TELÉFONO: +56 22 797 2600

