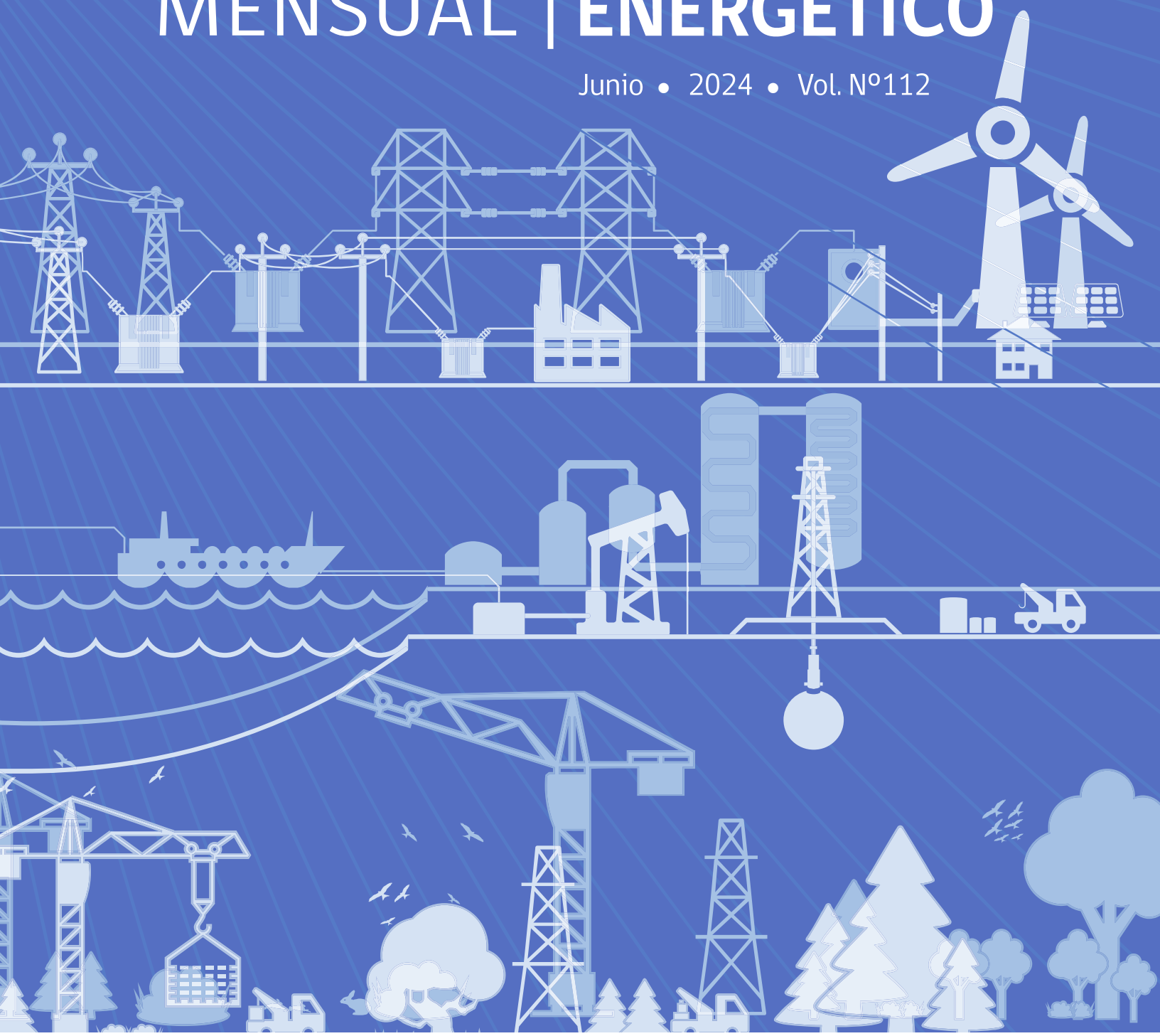
MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Junio • 2024 • Vol. Nº112



energía +mujer

CNE | COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Ministerio de Energía
Gobierno de Chile

NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Junio, 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:

CNE perfeccionó plataforma Parafina en Línea

La Comisión Nacional de Energía (CNE) ha lanzado una nueva versión de la plataforma Parafina en Línea (www.parafinaenlinea.cl), que incluye nuevas herramientas para proporcionar una mejor información a la ciudadanía, incorporando una interfaz más intuitiva y eficiente, así como la ampliación de los motores de búsqueda para localizar los servicentros más cercanos al lugar en que se localiza el usuario. Dentro de las herramientas de búsqueda, el usuario podrá acceder al precio segmentado por comuna, marca del proveedor, horarios de atención y métodos de pago. Esta información también estará prontamente disponible en el sitio optimizado para dispositivos móviles. Adicionalmente, se ha incorporado un enlace al sitio de reportes de Bencina en Línea (https://www.bencinaenlinea.cl/#/reporte_regional), donde el usuario podrá acceder a los precios promedio, por región y comuna, de las distintas estaciones existentes. Marco Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, destacó las modificaciones realizadas a la plataforma, puesto que "permiten a la ciudadanía tomar decisiones de consumo más informadas, al poder monitorear la información más actualizada del precio de la parafina que las distintas estaciones de servicio suministran a nivel nacional". "Esta iniciativa va en línea con la política que hemos tomado como organismo regulador, la cual es entregarle a la ciudadanía más y mejor información a través de nuestras plataformas", sostuvo.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

CNE lanzó Anuario Estadístico 2023

La Comisión Nacional de Energía (CNE) publicó la novena versión del Anuario Estadístico correspondiente al año 2023, en que se muestran los avances del sector energético registrados durante el año pasado, tanto en la industria eléctrica como en la de hidrocarburos. En el documento, de 229 páginas, se da cuenta de los principales indicadores energéticos, destacándose aquellos que se relacionan con el proceso de descarbonización de la matriz energética nacional, como lo son el incremento de la participación de las energías renovables, el desarrollo de obras de transmisión, la reducción del factor de emisión en el sistema eléctrico y la baja en los porcentajes de importación de carbón en el país. Uno de los datos que muestra el Anuario es el aumento de la capacidad instalada de generación en el Sistema Eléctrico Nacional, en el que se incorporó un total de 1.058 MW entre 2022 y 2023, donde la energía solar fotovoltaica subió su participación de 24% a 26%, mientras que el aporte de las centrales a carbón bajó de 13% a 11% en el mismo periodo. En materia de generación, el año pasado finalizó con 391 proyectos declarados en construcción, que totalizaron 7.488 MW de capacidad instalada, los cuales tienen una fecha estimada de entrada en operación al año 2025. Por su lado, en transmisión, se cerró con 231 proyectos con declaración de construcción. El Anuario también constató avances en la capacidad instalada de los Medios de Generación de Pequeña Escala (PMG y PMGD), la cual subió 19% respecto a 2002, ubicándose en 3.013 MW durante 2023. La generación distribuida para autoconsumo fue otro indicador que mostró un aumento, dado que la capacidad instalada de este tipo de conexiones pasó de 161.929 kW a 222.293 kW entre 2022 y 2023, mientras que el número de unidades instaladas creció de 16.328 a 21.601. La electromovilidad fue otro indicador que evidenció crecimiento en el país, especialmente en instalaciones públicas, que pasaron de 307 a 411 entre 2022 y 2023, con una capacidad instalada que subió de 14.891 kW a 25.102 kW. Esto no considera centros de carga de transporte público, electroterminales ni instalaciones privadas. El Anuario Estadístico constató una baja en los precios internacionales promedio entre 2022 y 2023 de los principales combustibles de referencia, donde se anotó un -43% en el carbón térmico; -60% en el GNL (Henry Hub), y de -18% en el petróleo (Brent). En materia de importaciones, se señala la baja, en Tcal, del carbón (-26%), en tanto que el gas natural subió 0,6% entre 2022 y 2023. Marco Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, destacó el aporte que tiene el Anuario Estadístico, "actualiza los principales indicadores del sector energético país, siendo un insumo informativo relevante".

Fuente: Comisión Nacional de Energía

CNE dio a conocer principales procesos y acciones realizadas en 2023

Los avances registrados en el sector energético, especialmente en el mercado eléctrico de corto plazo, en el proceso de descarbonización, así como en el desarrollo de la transmisión y en la declaración de proyectos, fueron algunos de los temas abordados por el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía (CNE), Marco Mancilla, durante la Cuenta Pública Participativa de la institución, correspondiente a lo realizado en 2023, la cual fue transmitida por el Canal de Youtube. La autoridad sectorial también destacó la contribución efectuada por el organismo regulador en la Agenda Inicial para el Segundo Tiempo de la Transición Energética, detallando el ajuste a la compensación al sistema de impuestos verdes, mediante la eliminación de la denominada compensación tipo B, que permite mitigar los riesgos a generadoras de energías renovables. Además, mencionó el lanzamiento de la convocatoria de Open Season para el desarrollo de obras de transmisión urgentes del sistema eléctrico nacional, lo que permitió identificar y aprobar de manera rápida aquellos proyectos de obras urgentes que se necesitan para el sistema de transmisión, a lo que sumó la modificación a las bases de licitación 2023/01, que finalizó en mayo presente año, con la adjudicación de todo el bloque de energía contemplado en el proceso (3.600 GWh), con un precio promedio de US$56,6 por MWh.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Junio 2024, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Mayo 2024.

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 917,88 pesos por USD observado durante el mes de Mayo 2024.

A lo largo del reporte, se muestran tablas con variaciones mensuales y anuales, las cuales corresponden a los cálculos realizados respecto al mes anterior a los datos y al mismo mes del año anterior respectivamente.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°278, para el SEN fueron 337, los cuales equivalen a una capacidad de 6.564 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Mayo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 33.065 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 33.268 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Mayo alcanzó los 7.480 GWh, un 10,1% mayor que lo generado en Abril 2024.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.861 MW, medida el día 22 de Mayo.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Mayo para la barra Quillota fue de 90,9 USD/MWh, registrando variación de 61,8% respecto a Abril 2024. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 78,9 USD/MWh, lo que representó un aumento de 38,3% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Mayo en el SEN fue de 112,5 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 81,8 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -9,0%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 78,7 USD/bbl y registró una disminución de -6,9% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 34,0% con respecto a Abril alcanzando un valor promedio de 2,13 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Mayo un promedio a nivel nacional de 1.405 $/litro, mientras que el segundo de 1.078 $/litro. Porcentualmente representan una variación de 4,28% y -0,60%; respectivamente, en comparación a Abril 2024.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Mayo ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 15 (13 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.060 [MW] , 1 proyecto de transmisión eléctrica y 1 proyecto de subestación eléctrica).

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 21.548 MMUSD. Además, 10 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, 9 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que equivale a 1.362[MW] y 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica..

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Mayo destaca la Resolución Exenta N°209, que Aprueba informe consolidado de respuestas correspondiente al procedimiento normativo de la modificación de Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, de conformidad con lo dispuesto en el Artículo 34º del Decreto Supremo Nº 11, de 2017, del Ministerio de Energía.

TABLA DE CONTENIDOS

Sector Eléctrico **5**

1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción 5
2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada 6
3. Pequeños medios de Generación 7
4. Generación Eléctrica SEN 8
5. Demanda Máxima Horaria 9
6. Costos Marginales 9
7. Precio Medio de Mercado 10
8. Estadísticas Hidrológicas 10

Sector Hidrocarburos **12**

1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles 12
2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos 13
3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles 14
4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas 15
5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado 16
6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles 17
7. Venta de Combustibles 19
8. Inventario de Combustibles 19

Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental **19**

1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental 19
2. Proyectos en Evaluación Ambiental 20
3. Proyectos con RCA aprobada 21

Normativas Sectoriales Y Panel de Expertos **23**

1. Proyectos de Ley en Trámite 23
2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial 23
3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial 24
4. Dictámenes del Panel de Expertos 25

SECTOR ELÉCTRICO

1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

De acuerdo a lo indicado en el artículo 31 del Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo (DS86/2015), son consideradas "instalaciones en construcción" aquellas unidades generadoras, líneas de transporte y subestaciones eléctricas para las cuales se tengan los respectivos permisos de construcción de obras civiles, o bien, se haya dado orden de proceder para la fabricación y/o instalación del correspondiente equipamiento eléctrico o electromagnético para la generación, transporte o transformación de electricidad, entre otros aspectos detallados en el mismo artículo. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

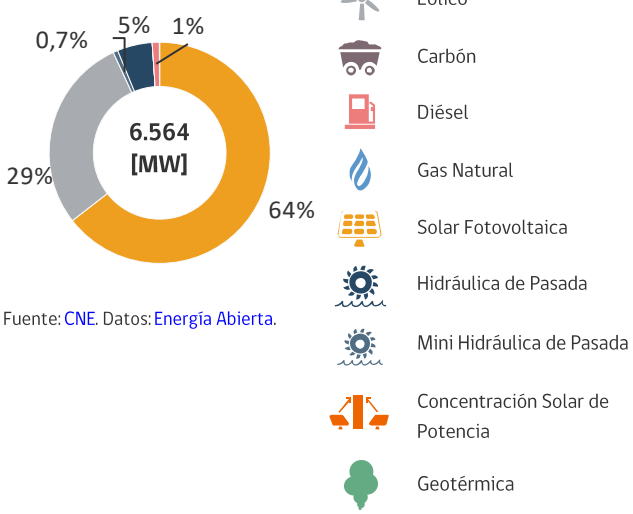
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 278 del año 2024 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 31 de mayo, se puede contabilizar un total de **337** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.564** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y marzo 2026. En tanto, los proyectos de generación que declaran BESS en su construcción corresponden a 2, mayor información de estos proyectos en Energía Abierta.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	1.873	13
	Mini Hidráulica de Pasada	45	8
	Solar Fotovoltaica	4.240	301
	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	68	11

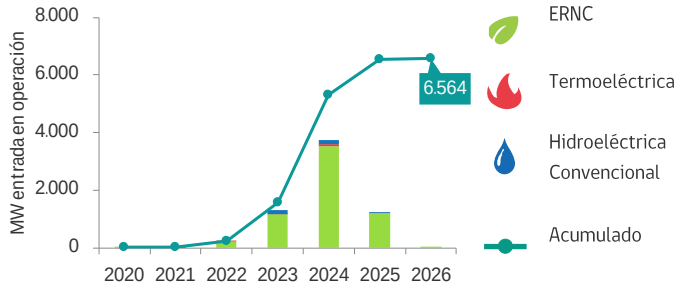
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Total por tecnología



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Proyección según fecha estimada interconexión



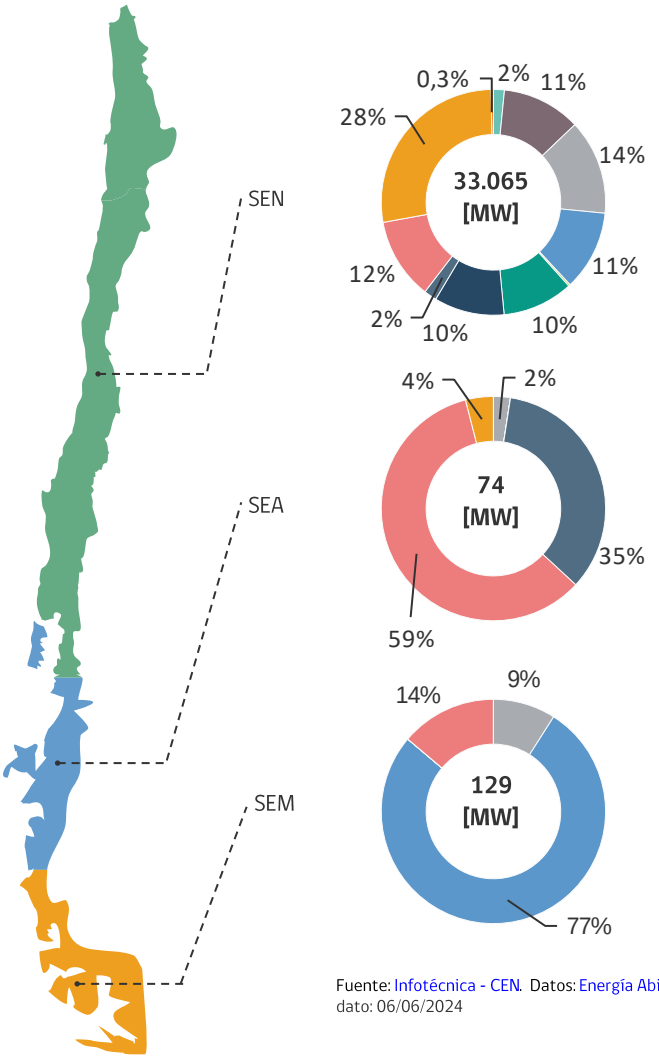
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

La tabla anterior NO CONSIDERA:
1. La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
2. La existencia de proyectos que corresponden a unidades declaradas específicamente como sistemas de almacenamiento.
Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución según región y según empresa.

2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**33.268** MW. De éstos, 33.065 MW corresponden al SEN. El restante 0,5% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 34,8% termoelectricidad, 20,2% hidroelectricidad convencional y un 45,0% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 06/06/2024

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	33.065	99,4%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	33.268	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

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

(*)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).

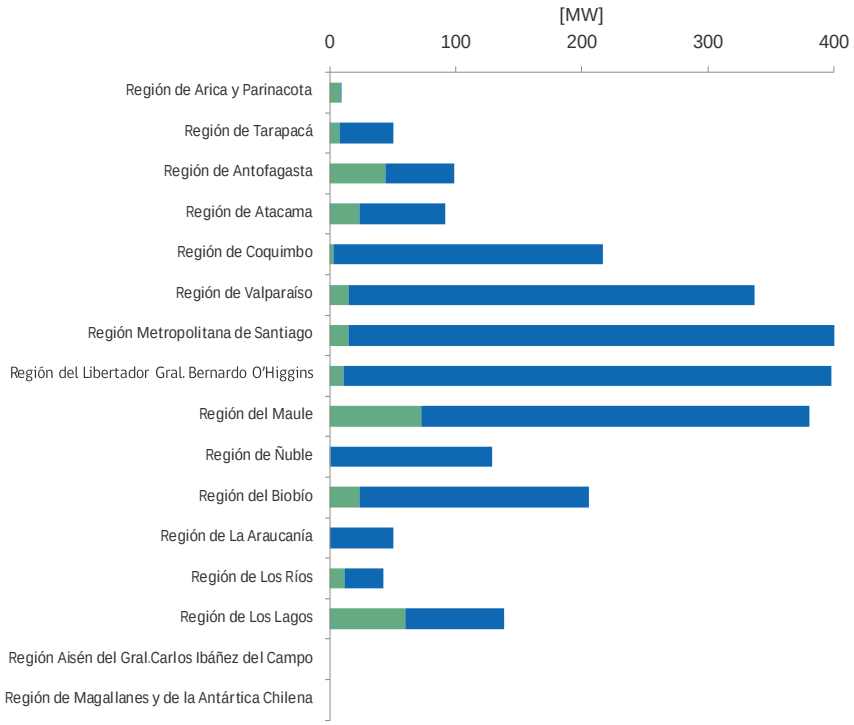
3 Pequeños medios de generación

Los Pequeños Medios de Generación Distribuidos (PMGD) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia sean menores o iguales a 9.000 kW, conectados a instalaciones de una empresa concesionaria de distribución, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público. Los Pequeños Medios de Generación (PMG) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema sean menores o iguales a 9.000 kW conectados a instalaciones pertenecientes a un sistema troncal, de subtransmisión o adicional.

Para el mes de Mayo la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 3.207 MW , lo que representa un 10,0% respecto a la capacidad total instalada neta.

A continuación se muestra la capacidad instalada de pequeños medios de generación por región:

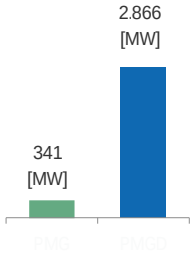
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	341	1%
PMGD	2.866	9%
Otros medios	30.061	90%

Porcentaje corresponde a participación de pequeños medios de generación sobre el total de capacidad instalada.

Total por medio de generación



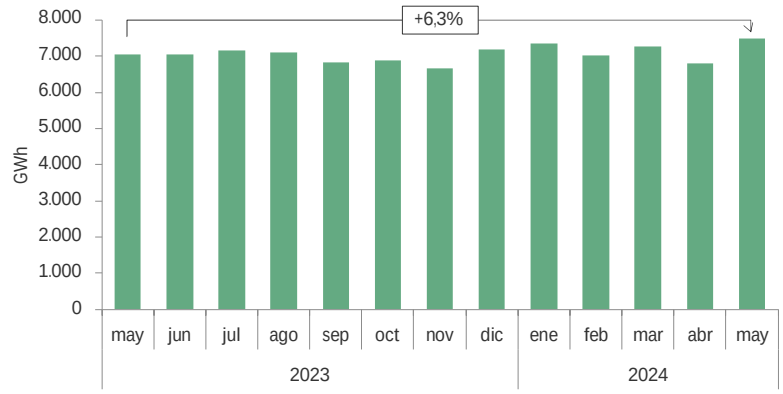
Total por tecnología

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 06/06/2024

4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Mayo 2024 en el SEN alcanzó un total de 7.480 GWh, los cuales se categorizan en un 22% hidroeléctricas convencionales, 45% termoeléctricas, y un 34% en ERNC. Lo que representó una variación de 10,1% respecto al mes anterior y de 6,3% respecto de Mayo 2023.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

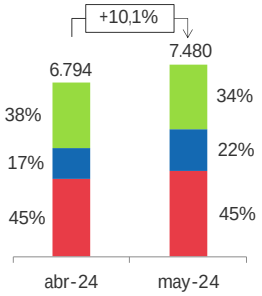
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	7.480	10,1%	6,3%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

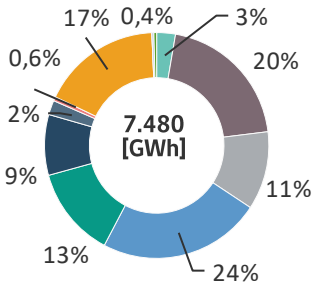
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Generación SEN por Fuente



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

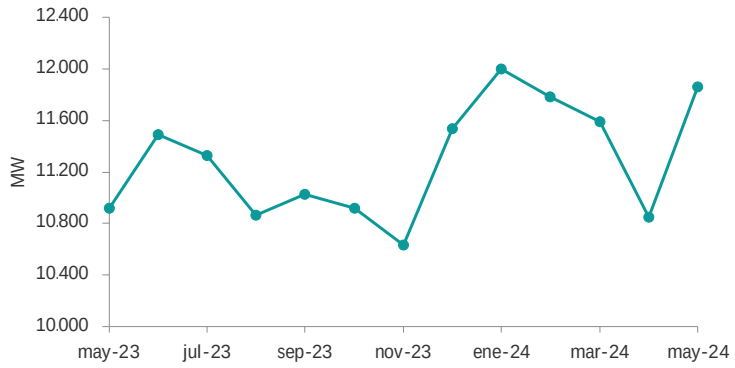
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada

Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

5 Demanda máxima horaria

En el mes de Mayo de 2024, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 22 de Mayo, alcanzando los 11.861 MW, siendo un 9,3% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 8,6% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SEN	11.861	9,3%	8,6%

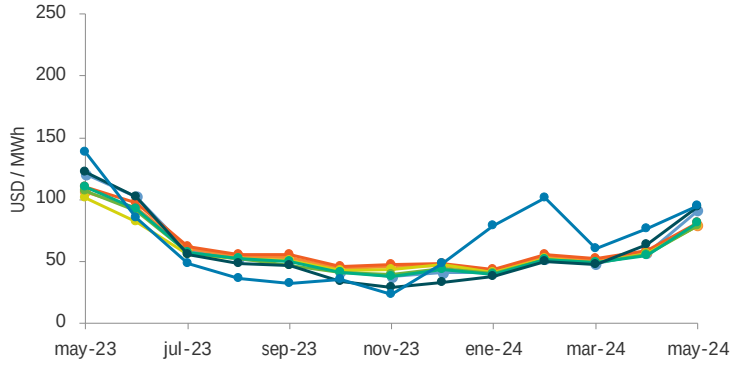
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

6 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



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
Quillota	90,9	61,8%	-24,5%
Crucero	78,9	38,3%	-25,8%
Tarapacá	81,5	38,8%	-25,8%
Atacama	78,7	39,8%	-22,1%
Cardones	78,7	42,4%	-26,6%
Pán de Ázucar	81,0	47,7%	-26,3%
Charrúa	94,1	47,7%	-23,1%
P. Montt	94,5	24,1%	-31,7%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

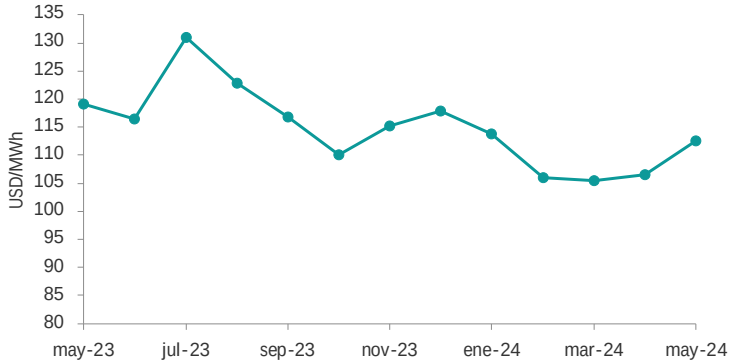
[1] Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

7 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 Mayo para el SEN, promedió los 112,5 USD/MWh, siendo un 5,6% mayor que el registrado en el mes anterior y un -5,6% menor 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	112,5	▲	5,6%	▼	-5,6%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

El PMM acá presentado corresponde al promedio ponderado por energía del PMM VL y PMM LP. Los cuales a su vez corresponden respectivamente al Precio Medio de Mercado de Clientes no sometidos a regulación de precios y al Precio Medio de Mercado de ventas efectuadas a Precio de Nudo de Largo Plazo.

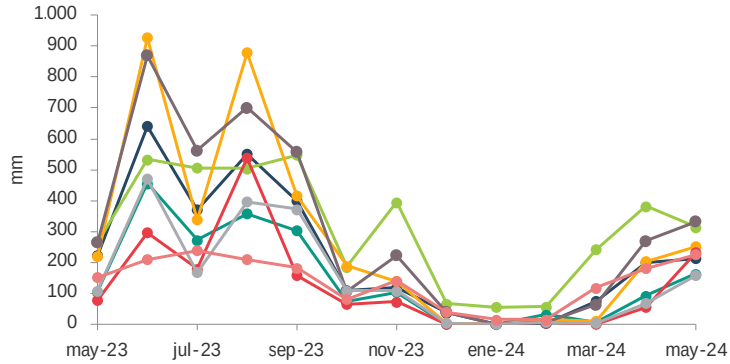
8 Estadísticas Hidrológicas

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 Mayo de 2024, 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	213	▲	7%	▼	-4%
Canutillar	315	▼	-18%	▲	19%
Cipreses	163	▲	79%	▲	55%
Colbún	252	▲	24%	▲	15%
Otros (*)	232	▲	>100%	▲	>100%
Pangue	332	▲	23%	▲	25%
Pehuenche	158	▲	>100%	▲	47%
Pilmaiquén	226	▲	25%	▲	50%
Total	1.890	▲	31%	▲	34%

(*) 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 Mayo de 2024 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Variación Cota de Embalses

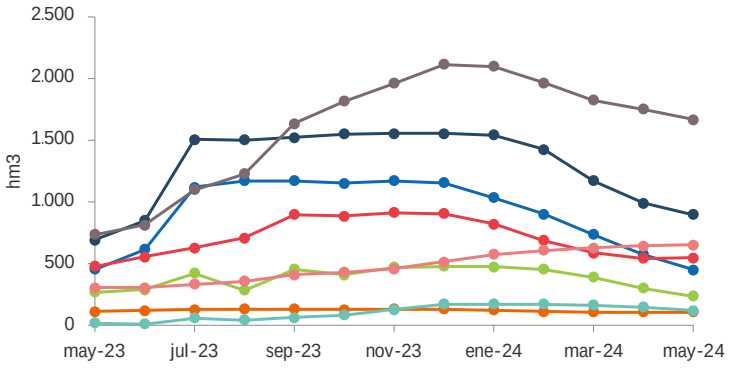
Embalse	may-24	abr-24	may-23	Mensual	Anual
Embalse Colbún	420	423	413	-0,7%	1,8%
Embalse El Melado	642	642	643	0,0%	-0,2%
Embalse Ralco	695	702	695	-1,0%	0,0%
Embalse Rapel	101	102	101	-1,1%	-0,6%
Lago Chapo	232	232	231	0,0%	0,6%
Lago Laja	1.329	1.330	1.315	-0,1%	1,0%
Laguna El Maule	2.166	2.166	2.159	0,0%	0,3%
Laguna La Invernada	1.310	1.315	1.290	-0,3%	1,6%

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 Mayo 2024.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	896	-9,6%	29,4%
Embalse El Melado	109	0,7%	-3,3%
Embalse Ralco	450	-21,6%	-0,7%
Embalse Rapel	235	-21,5%	-12,2%
Lago Chapo	546	0,4%	14,1%
Lago Laja	1.669	-4,7%	>100%
Laguna El Maule	652	1,0%	>100%
Laguna La Invernada	119	-20,0%	>100%

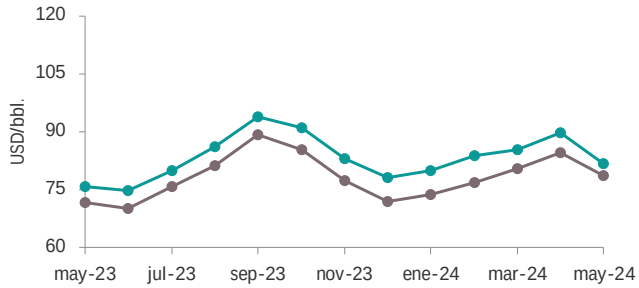
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

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 Mayo 2024 el precio del petróleo WTI promedió los 78,7 USD/bbl, lo que representó un decremento del -6,9% respecto al mes anterior y un aumento del 9,9% respecto Mayo 2023. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 81,8 USD/bbl, lo que representa una variación del -9,0% respecto al mes anterior y del 7,9% respecto a Mayo 2023.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

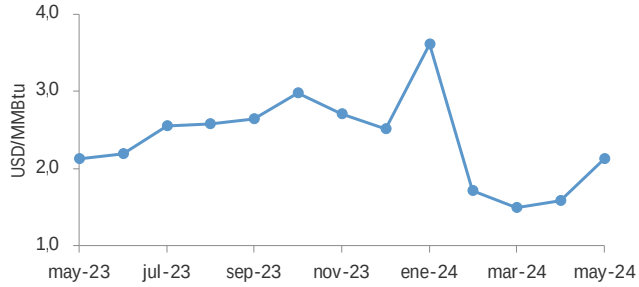
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	81,8	-9,0%	7,9%
WTI	78,7	-6,9%	9,9%

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 Mayo de 2024, el valor del Henry Hub promedió los 2,13 USD/MMBtu, lo que representa una variación 34,0% respecto al mes anterior y 0,0% respecto de Mayo 2023.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

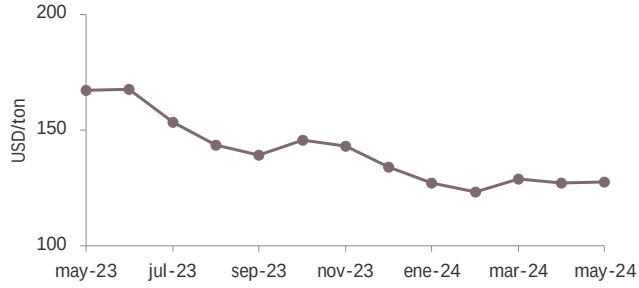
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,13	34,0%	0,0%

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 Mayo promedió un precio de 127,3 USD/ton, lo que representa un aumento del 0,18% respecto al mes anterior y una disminución del -23,8% respecto al mes de Mayo 2023.

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	127,3	0,18%	-23,8%

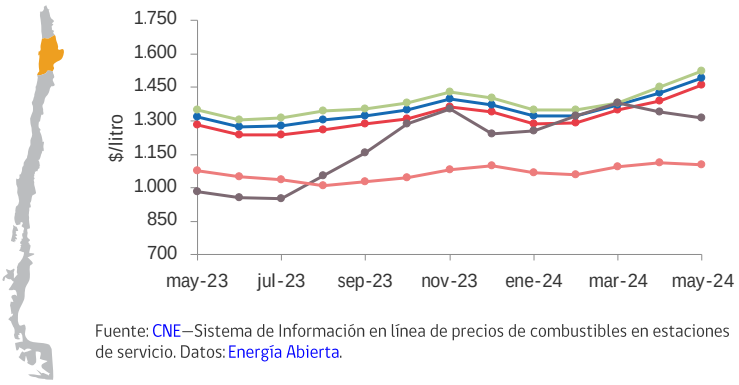
Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International.
Datos: Energía Abierta.

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



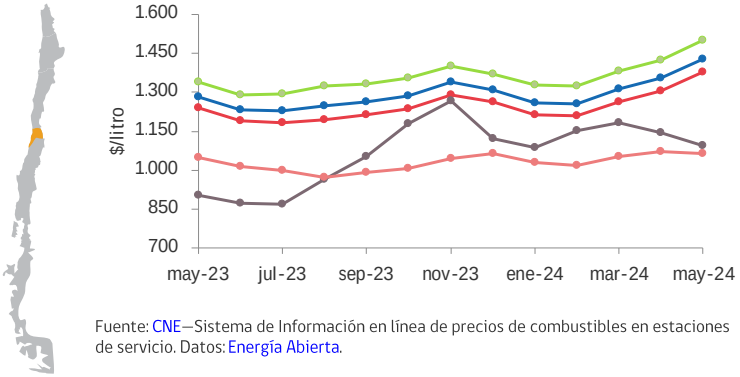
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.459	5,0%	13,7%
Gasolina 95	1.494	5,0%	13,2%
Gasolina 97	1.524	4,9%	12,8%
Kerosene	1.312	-2,0%	33,8%
Petróleo Diesel	1.104	-0,6%	2,4%

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

Valparaíso

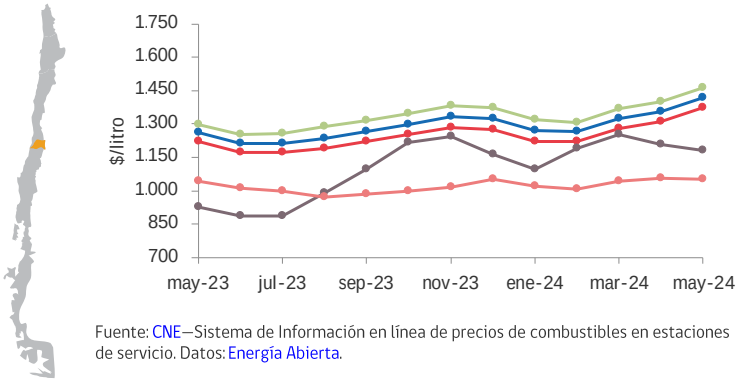


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.379	5,6%	11,3%
Gasolina 95	1.430	5,5%	11,5%
Gasolina 97	1.501	5,4%	12,0%
Kerosene	1.096	-4,2%	21,2%
Petróleo Diesel	1.064	-0,6%	1,6%

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

Metropolitana



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

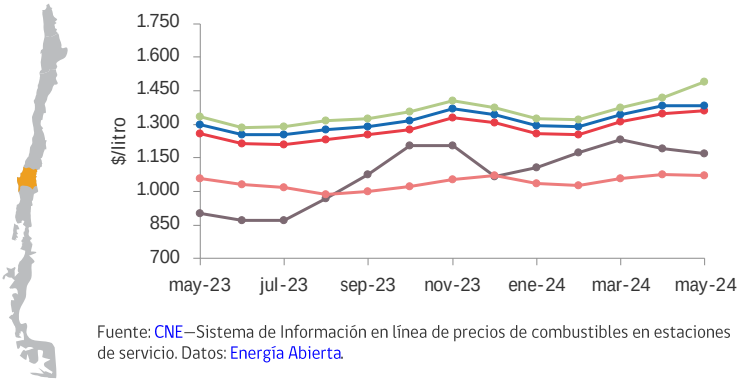
Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.372	4,7%	12,2%
Gasolina 95	1.418	4,6%	12,5%
Gasolina 97	1.465	4,5%	12,7%
Kerosene	1.182	-2,2%	27,4%
Petróleo Diesel	1.050	-0,6%	0,8%

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

(*) Corresponde al precio a público promedio en estaciones, obtenido del sistema de información de precios de la CNE

Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



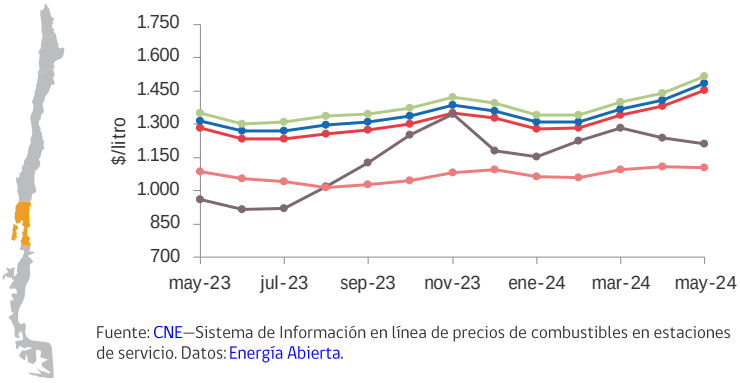
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.363	1,0%	8,1%
Gasolina 95	1.383	-0,1%	6,5%
Gasolina 97	1.488	5,0%	11,6%
Kerosene	1.168	-1,8%	29,7%
Petróleo Diesel	1.070	-0,5%	1,1%

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

Puerto Montt



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

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.452	5,2%	13,1%
Gasolina 95	1.483	5,2%	12,7%
Gasolina 97	1.515	5,2%	12,1%
Kerosene	1.212	-2,2%	26,4%
Petróleo Diesel	1.103	-0,6%	1,7%

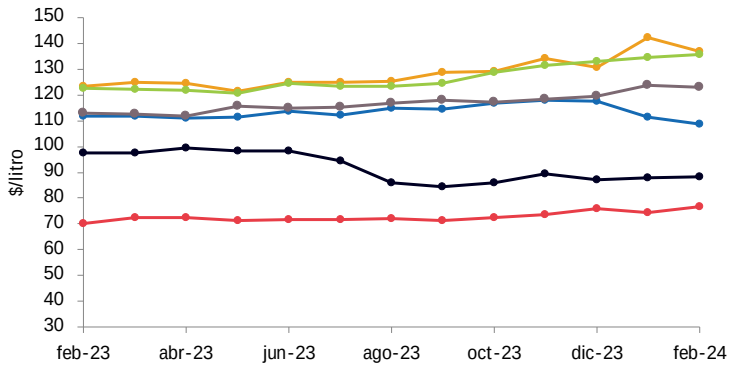
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

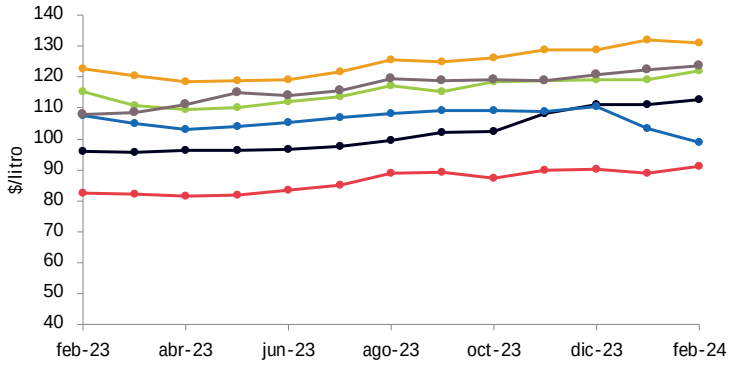
Variación Margen Bruto de Comercialización

Gasolina 93	$/litro	Mensual	Anual
V Región	88	0,5%	-9,6%
VI Región	137	-3,8%	11,2%
VII Región	109	-2,6%	-3,1%
VIII Región	136	0,9%	10,7%
Metropolitana	77	3,4%	9,5%
XII Región	123	-0,8%	8,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

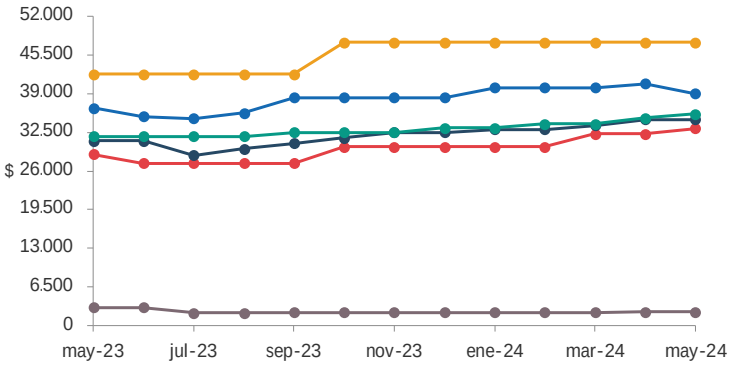
Petróleo Diesel	$/litro	Mensual	Anual
V Región	113	1,5%	17,4%
VI Región	131	-0,7%	6,8%
VII Región	99	-4,3%	-8,0%
VIII Región	122	2,2%	5,7%
Metropolitana	91	2,6%	10,6%
XII Región	124	1,0%	14,5%

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 m^3 . 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)	39.044	-4,1%	6,6%
Gasvalpo (V Región)	33.195	3,0%	15,4%
Metrogas (Metropolitana)	34.668	0,0%	11,7%
Gassur (VIII Región)	35.615	2,0%	11,8%
Intergas (VIII Región)	47.697	0,0%	12,7%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.259	1,0%	-25,4%

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

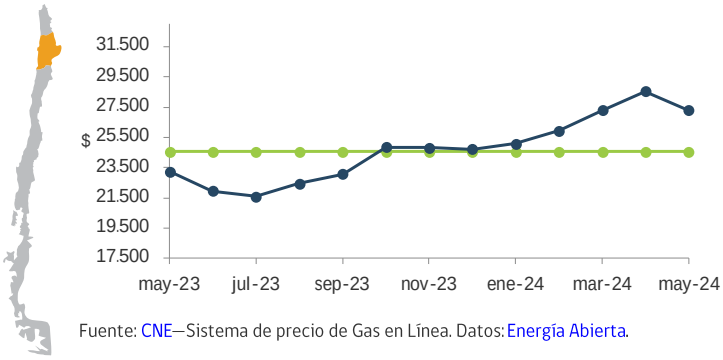
5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Variación Precios de GLP envasado

Antofagasta

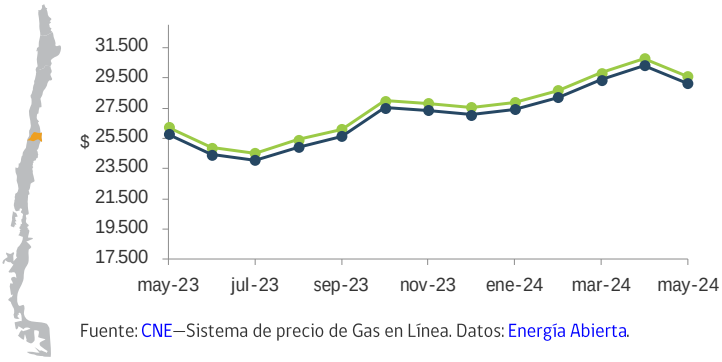


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	27.297	-4,4%	17,4%

Uso de GLP catalítico corresponde principalmente a calefacción.
Último valor informado para Antofagasta, según ventas: mayo de 2020.
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Metropolitana

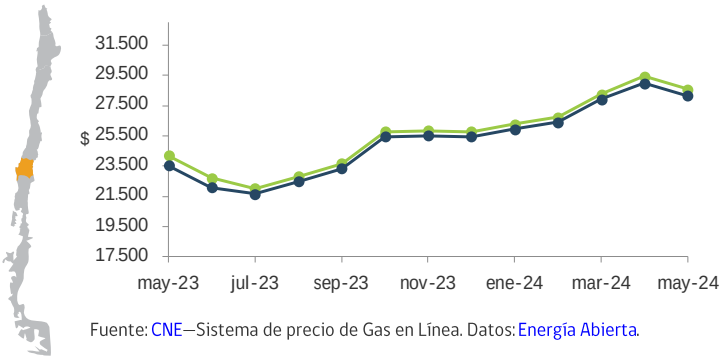


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	28.600	-2,8%	18,3%
Corriente	28.150	-2,9%	19,6%

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

Concepción



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

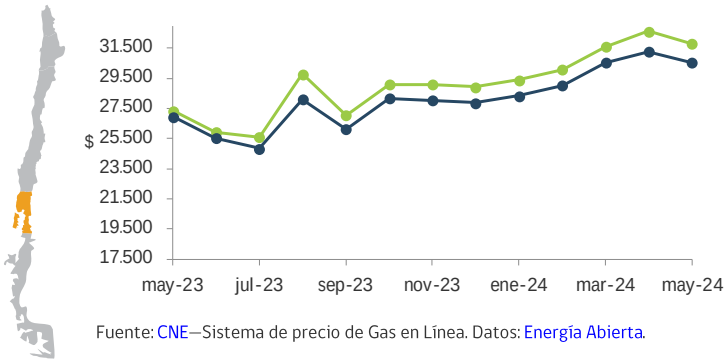
Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	31.817	-2,6%	16,3%
Corriente	30.567	-2,3%	13,4%

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



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

Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	29.609	-3,8%	12,8%
Corriente	29.142	-3,9%	13,0%

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 Abril de 2024. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 75,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Abril de 2024.

La variación total de las importaciones registraron un aumento del 30,8% con respecto al mes anterior y un alza de 3,3% respecto al mes de Abril del 2023. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento mayor al 100% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Abril fue el Diesel que representa prácticamente el 38,9% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	702	>100%	12,1%
Crudo	434	-36,4%	-20,5%
Diesel	708	>100%	18,4%
Gas Natural	364	-11,0%	6,2%
Gasolina	83	-1,1%	-20,6%
GLP	157	68,5%	2,7%
Kerosene	0	-100%	n/a
Total	2.447	30,8%	3,3%

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

Variación Exportaciones en el período

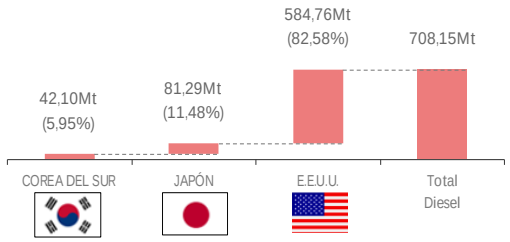
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	n/a	-100%
Diesel	79	>100%	-8%
Fuel Oil 6	68	68%	n/a
Gas Natural	0	n/a	n/a
Crudo	0	n/a	-100%
GLP	40	39%	95%
IFO	16	-1%	8%
Total	203	>100%	16%

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

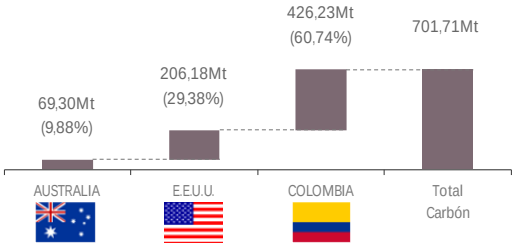
n/d : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.

Importaciones según país de origen

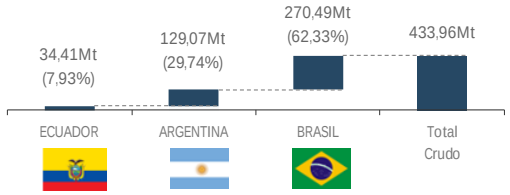
Petróleo Diésel



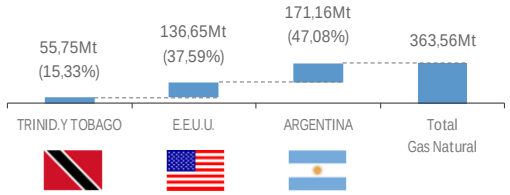
Carbón



Crudo



Gas Natural

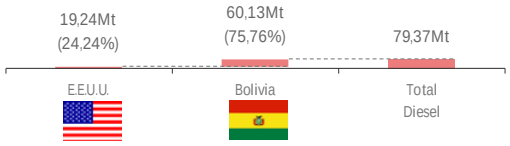


Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

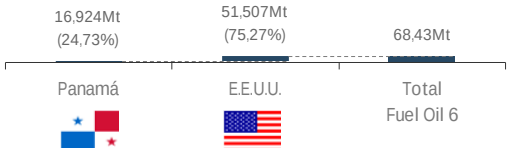
Mt: Miles de toneladas.
En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.

Exportaciones según país de destino

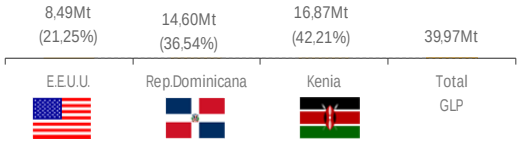
Petróleo Diésel



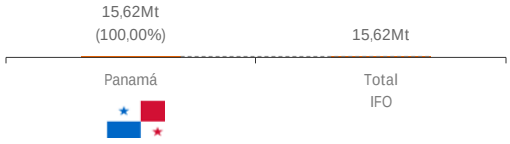
Fuel Oil 6



GLP



IFO

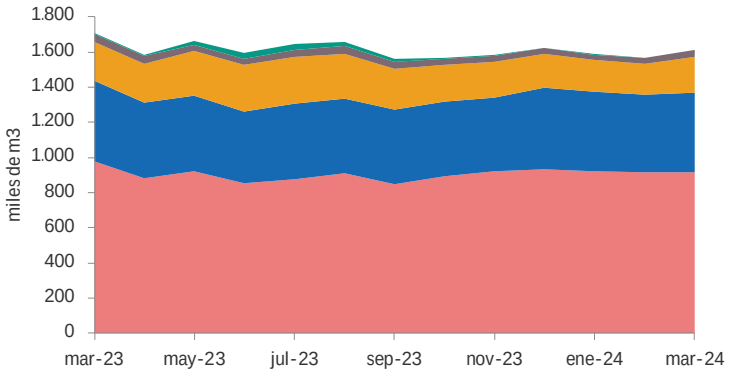


Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

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 marzo 2024. 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	2	>100%	-1,5%
P. Combustibles	35	21%	-30%
Gas Licuado	209	19,0%	-4,5%
Gasolinas	454	1,6%	-1,6%
Diesel	913	0,0%	-6,4%
Total General	1.613	3,0%	-5,6%

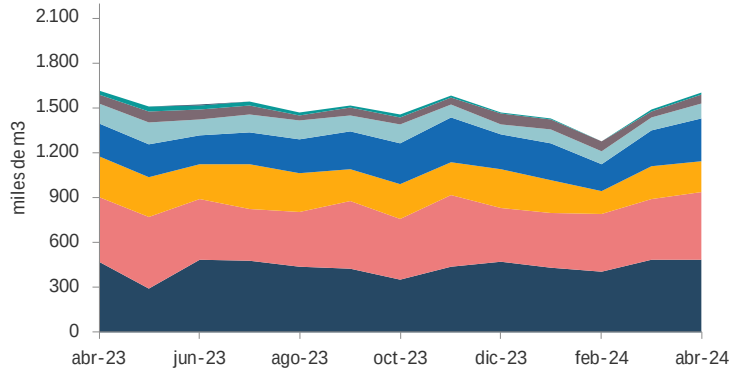
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

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 m^3 para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de abril de 2024.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Inventario Combustible	[miles de m3]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	-4,8%	77,2%
Kerosene D.	13	-23,6%	-52,1%
Petróleo Combustibles	62	55,9%	2,0%
Kerosene Av.	99	15,9%	-26,4%
Gasolina Autom.	289	19,2%	31,0%
Gas Licuado	203	-6,6%	-25,9%
Petróleo Diesel	454	12,1%	6,0%
Petróleo Crudo	486	-0,3%	2,2%
Total General	1.606	7,5%	-0,8%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Mayo 2024 ingresaron 15* proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 1.469 MMUSD. De los cuales, 13 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.060 [MW] , 1 proyecto de transmisión eléctrica y 1 proyecto de subestación eléctrica.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	Interregional	Interconexiones del Norte S.A.	EIA Nueva S/E seccionadora Nva Lagunas y nueva Linea 2x500 kV Nueva Lagunas - Kimal	02/05/2024	0	195	Ver	No
Subestación eléctrica	VII	Empresa de Tansmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A	Nueva Subestación Seccionadora Buenavista y Líneas de Seccionamiento 154 kV y 66 kV	15/05/2024	0	31	Ver	No
Generación	VI	Emu Spa	Parque Fotovoltaico Emú	08/05/2024	9	12	Ver	No
Generación	V	Vernazza SpA	Planta Fotovoltaica Vernazza	03/05/2024	153	285	Ver	Si
Generación	III	Inca de Varas II SpA	Central Fotovoltaica Inca de Varas II	02/05/2024	46	65	Ver	No
Generación	III	Parque Solar Las Cunas SpA	Parque Fotovoltaico Las Cunas	31/05/2024	522	460	Ver	Si
Generación	VI	ENERGÉTICA SOLAR REQUÍNOA SPA	Energética Solar Requínoa	17/05/2024	9	18	Ver	No
Generación	VI	ENERGÉTICA SOLAR LAS NIEVES SPA	Energética Solar Las Nieves	23/05/2024	9	18	Ver	No
Generación	VI	ENERGÉTICA SOLAR QUINTA SPA	Energética Solar Quinta	16/05/2024	9	18	Ver	No
Generación	VI	ENERGÉTICA SOLAR MARCHIHUE SPA	Energética Solar Marchihue	10/05/2024	9	18	Ver	No
Generación	RM	ENERGÉTICA SOLAR EL MEMBRILLO SPA	Energética Solar El Membrillo	14/05/2024	9	18	Ver	No
Generación	XIV	Energia Renovable Perla SpA	Parque Fotovoltaico Los Lagos	27/05/2024	9	15	Ver	Si
Generación	XV	PFV PARINA SPA	Parque Fotovoltaico Parina	08/05/2024	17	66	Ver	Si
Generación	II	ANDINO SOLAR SPA	Actualización proyecto fotovoltaico La Sierra y modificación línea de evacuación eléctrica	23/05/2024	9	12	Ver	No
Generación	II	ZAPALERI SPA	Parque Fotovoltaico Zaldivar	13/05/2024	250	238	Ver	Si

Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: Energía Abierta.

Nota: la columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

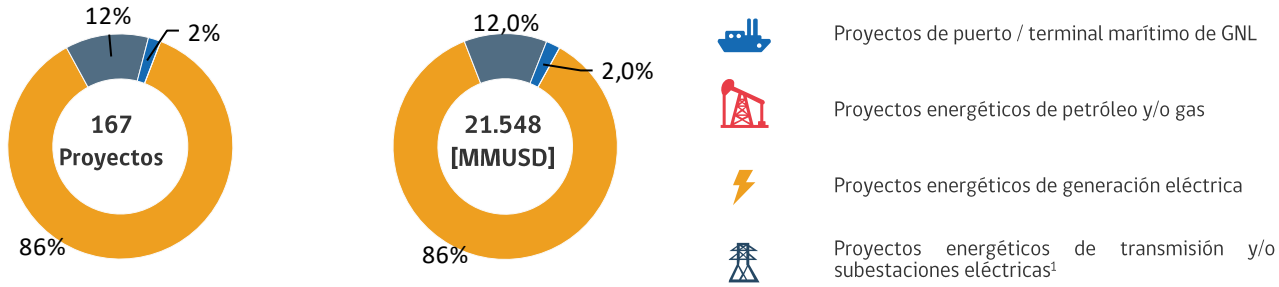
*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone.*

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Mayo 2024, 167 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 86% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 21.548 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, 10* proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 1.269 MMUSD. 9 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que equivale a 1.362[MW] y 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	VI	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	Nueva Línea 1x66 kV Portezuelo-Alcones	29/05/2024	-	4,2	Ver	No
Generación	VII	Atlas Energía SpA	Parque Eólico El Guanaco	08/05/2024	316,8	348,0	Ver	Si
Generación	IX	Empresa Eléctrica Alpes SpA	Parque Eólico Los Alpes	07/05/2024	105,6	130,0	Ver	Si
Generación	V	QUINQUIMO SOLAR SPA	Quinquimo Solar	31/05/2024	127,7	85,0	Ver	Si
Generación	RM	SOLAR TI CUARENTA Y TRES	Parque Fotovoltaico El Capitán	27/05/2024	9,7	10,0	Ver	Si
Generación	RM	EE Land SpA	Parque Solar Alfa	27/05/2024	6,0	10,0	Ver	No
Generación	V	SOLAR TI CINCO SPA	Juncal Solar	15/05/2024	9,8	11,0	Ver	Si
Generación	I	FRV Services Chile SpA	Parque Solar Fotovoltaico Tirana Oeste	14/05/2024	371,0	303,0	Ver	Si
Generación	II	Parina Solar SpA	Parque Fotovoltaico Parina Solar	07/05/2024	248,0	248,0	Ver	Si
Generación	II	Andes Mainstream SpA	Parque Fotovoltaico Terrazas	06/05/2024	167,4	120,0	Ver	Si

Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: Energía Abierta.

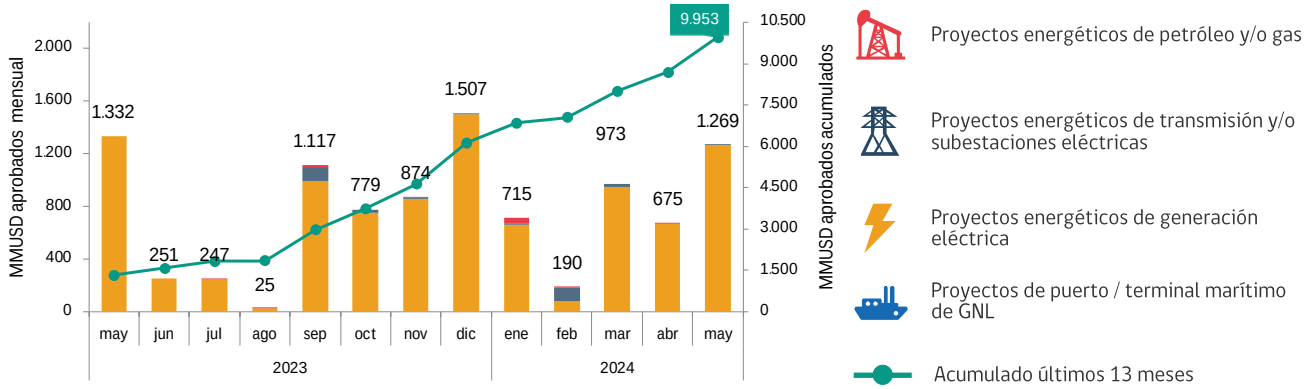
Nota: la columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone*.

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

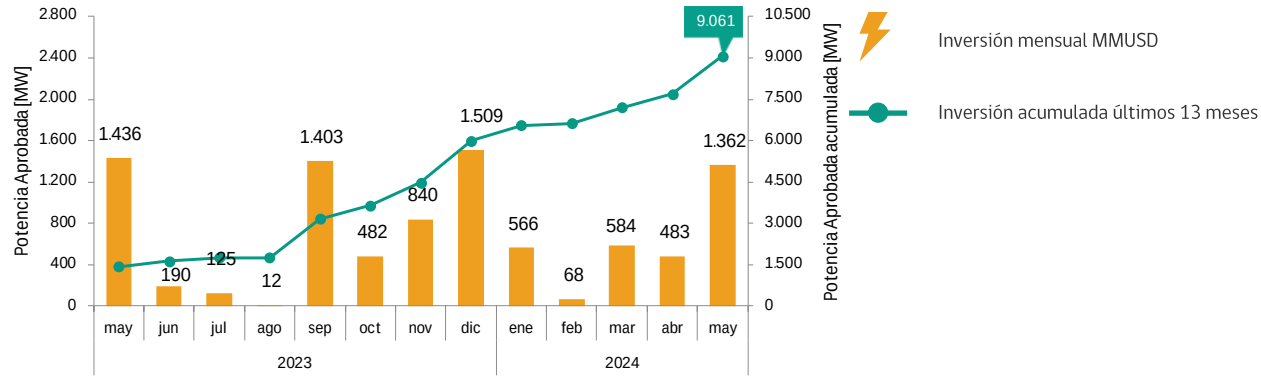
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 9.953 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 9.584 MMUSD (96,3%), equivalentes a 9.061 MW aprobados.

Evolución de inversión – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 13 meses



Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: Energía Abierta.

Evolución de Potencia – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 13 meses



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.

NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

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 diversos cuerpos legales en materia de sanciones e indemnización de perjuicios por interrupción o suspensión culpable del suministro de energía eléctrica.

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para autorizar a clientes regulados a contratar en la modalidad de clientes libres.

Proyecto de ley "que mejora la competencia y perfecciona el mercado del GLP" .

Proyecto de Ley que Interpreta el artículo 3° de la ley N° 18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

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.

Proyecto de Ley que Modifica el decreto con fuerza de Ley N°1, de 1986, del Ministerio de Minería, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de la Ley N°9.618, que crea la Empresa Nacional del Petróleo, para autorizar su participación en la distribución minorista de combustibles líquidos.

Proyecto de Ley que Perfecciona los sistemas medianos en la Ley General de Servicios Eléctricos .

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de transición energética que posiciona a la transmisión eléctrica como un sector habilitante para la carbono neutralidad.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°209, publicada con fecha 3 de mayo de 2024, que Aprueba informe consolidado de respuestas correspondiente al procedimiento normativo de la modificación de Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, de conformidad con lo dispuesto en el Artículo 34º del Decreto Supremo Nº 11, de 2017, del Ministerio de Energía. Ver

Resolución Exenta N°210, publicada con fecha 3 de mayo de 2024, que Aprueba modificaciones a la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, fijada mediante resolución CNE Nº 763 Exenta, de 10 de diciembre de 2019 y su Anexo Técnico Sistemas de Medición, Monitoreo y Control fijado mediante Resolución CNE Nº 468 exenta, de 12 de agosto de 2019, en conformidad con el Artículo 35º del Decreto Supremo Nº 11, de 2017, del Ministerio de Energía y fija texto refundido y sistematizado de la referida Norma Técnica y Anexo Técnico. Ver

Los dictámenes del Panel de Expertos y las normativas publicadas corresponden al mes de Mayo.

NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°225, de fecha 3 de mayo de 2024, que Aprueba Circular Aclaratoria N°4, del proceso 'Licitación de Suministro 2023/01'. Ver

Resolución Exenta N°231, de fecha 7 de mayo de 2024, que Aprueba Circular Aclaratoria N°5, del proceso. 'Licitación de Suministro 2023/01'. Ver

Resolución Exenta N°232, de fecha 7 de mayo de 2024, que Informa nueva calificación preliminar de instalaciones que indica, que deben incorporarse 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", en cumplimiento de lo establecido en el artículo 87° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°233, de fecha 7 de mayo de 2024, 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°234, de fecha 7 de mayo de 2024, que Acoge a tramitación recurso de reposición, abre término probatorio y fija puntos de prueba respecto de solicitud de acogerse al mecanismo de término anticipado de los contratos de suministro regulados suscritos bajo la Licitación de Suministro 2021/01, presentada por Parque Eólico San Andrés SpA. Ver

Resolución Exenta N°239, de fecha 10 de mayo de 2024, que Aprueba Informe Técnico Final del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2023. Ver

Resolución Exenta N°243, de fecha 14 de mayo de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Sol del Desierto SpA asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 200 MW y 800 MWH en la Planta Fotovoltaica Sol del Desierto, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°246, de fecha 16 de mayo de 2024, que Fija y comunica los valores máximos para las ofertas de la licitación de nueva infraestructura para la provisión del servicio complementario de contol de tensión mediante aportes de potencia de corto circuito Ver

Resolución Exenta N°250, de fecha 17 de mayo de 2024, que Declara en construcción el proyecto PMGD Los Morros I Ampliacion, de Compañia Eléctrica Los Morros S.A. Ver

Resolución Exenta N°251, de fecha 17 de mayo de 2024, que Declara en construcción el proyecto BESS del Desierto, de BESS del Desierto SpA. Ver

Resolución Exenta N°252, de fecha 17 de mayo de 2024, que Declara en construcción el proyecto Unifrutti Teno, de Solarity SpA. Ver

Resolución Exenta N°253, de fecha 17 de mayo de 2024, que Declara en construcción el proyecto PSF Las Violetas, de PSF Las Violetas SpA. Ver

Resolución Exenta N°255, de fecha 20 de mayo de 2024, que Aprueba Informe Técnico Preliminar para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°256, de fecha 20 de mayo de 2024, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 560 de 2022. Ver

Resolución Exenta N°257, de fecha 23 de mayo de 2024, que Aprueba Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de mayo de 2024, correspondiente al primer semestre de 2024. Ver

Resolución Exenta N°262, de fecha 28 de mayo de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 567, de 22 de diciembre de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Subestación Seccionadora Solís" que se indican, de GR Algarrobo SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". Ver

Resolución Exenta N°263, de fecha 28 de mayo de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Parque Eólico Quillagua SpA asociada a la modificación relevante consistente en el reemplazo del transformador N° 1 de la central PFV Nuevo Quillagua, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Los dictámenes del Panel de Expertos y las normativas publicadas corresponden al mes de Mayo.

Resolución Exenta N°267, de fecha 28 de mayo de 2024, que Deja sin efecto Resolución Exenta CNE N° 161, de fecha 25 de abril de 2023, por las razones que indica y Aprueba Constitución y Funcionamiento de Comité Estado Verde (CEV) de la Comisión Nacional de Energía " CNE. Ver

Resolución Exenta N°270, de fecha 29 de mayo de 2024, que Rectifica Informe Técnico Definitivo de propuesta de fórmulas tarifarias para concesionarias de servicio público de distribución, cuadrienio noviembre 2020-noviembre 2024, aprobado mediante Resolución Exenta N° 46 de la Comisión Nacional de Energía, de 9 de febrero de 2024, rectificado mediante Resolución Exenta N° 164, de 10 de abril de 2024, y aprueba texto refundido. Ver

Resolución Exenta N°271, de fecha 29 de mayo de 2024, que Aprueba Informe de determinación de ajustes y recargos a que se refiere el inciso sexto del artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.667. Ver

Resolución Exenta N°273, de fecha 30 de mayo de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo de Determinación de Precios Estabilizados, de mayo de 2024, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 17° del Decreto Supremo Nº 88 del Ministerio de Energía, de 2019, que aprueba Reglamento para Medios de Generación de Pequeña Escala. Ver

Resolución Exenta N°274, de fecha 30 de mayo de 2024, que Resuelve recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta Reservada N° 246, de 16 de mayo de 2024, que "Fija y comunica valores máximos para las ofertas de la licitación de nueva infraestructura para la provisión del servicio complementario de control de tensión mediante aportes de potencia de corto circuito", de la Comisión Nacional de Energía. Ver

Resolución Exenta N°275, de fecha 30 de mayo de 2024, que Establece reglas para la implementación y operación de lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 191 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°276, de fecha 31 de mayo de 2024, que Autoriza a Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA la modificación de los hitos a) y b) de la Carta Gantt del proyecto que indica, correspondiente a la Licitación de Suministro 2021/01. Ver

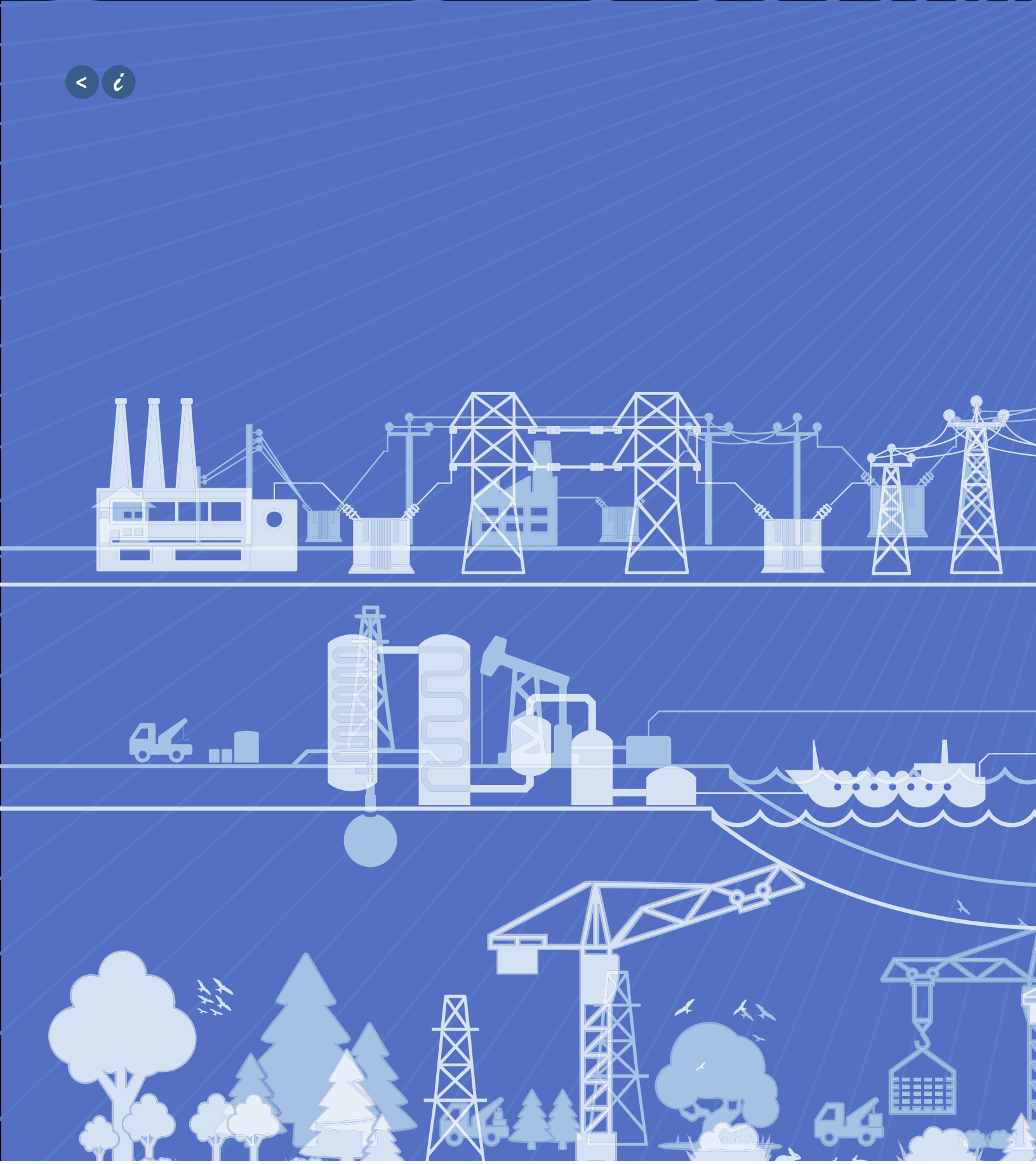
Resolución Exenta N°277, de fecha 31 de mayo de 2024, que Autoriza a Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA la modificación de los hitos a) y b) de la Carta Gantt del proyecto que indica, correspondiente a la Licitación de Suministro 2021/01. Ver

Resolución Exenta N°278, de fecha 31 de mayo de 2024, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°04-2024 relativo a la discrepancia de El Pelícano contra el Coordinador por aplicación Art. 45 Reg.Coordinación y Operación. Ver

Los dictámenes del Panel de Expertos y las normativas publicadas corresponden al mes de Mayo.



AVENIDA LIBERTADOR BERNARDO O'HIGGINS 1449,
EDIFICIO SANTIAGO DOWNTOWN, TORRE 4, PISO 13,
SANTIAGO CENTRO.
CÓDIGO POSTAL 8340518
TELÉFONO: +56 22 797 2600

Energía Abierta

Energía Maps