

REPORTE MENSUAL DEL SECTOR ENERGÉTICO

Mayo 2025 • Vol. N°123



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Mayo, 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 aprueba bases definitivas de licitación de suministro eléctrico para clientes regulados

La Comisión Nacional de Energía (CNE) informa la aprobación de las Bases de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica, correspondientes al proceso de Licitación de Suministro 2025/01. Este proceso tiene como objetivo asegurar el abastecimiento eléctrico para los clientes regulados del país en el período comprendido entre 2027 y 2030. En conformidad con lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos, la Comisión Nacional de Energía (CNE) informa la publicación de las bases definitivas del proceso de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Clientes Sometidos a Regulación de Precios, correspondiente a la Licitación de Suministro 2025/01. Las bases fueron aprobadas mediante Resolución Exenta N°221, de fecha 30 de abril de 2025.

El proceso tiene por objetivo que las empresas distribuidoras suscriban contratos de suministro con generadores para resolver requerimientos de suministro de clientes regulados para el corto plazo, cubriendo el período comprendido entre los años 2027 y 2030.

En esta oportunidad, se contempla licitar un total de 1.680 GWh anuales, distribuidos en 4 bloques zonales y 3 bloques horarios, con el fin de responder adecuadamente a las necesidades del sistema y fomentar una participación diversa de oferentes. La presentación de ofertas está prevista para el miércoles 1 de octubre de 2025. “Esta nueva licitación tiene por objeto asegurar el suministro futuro de clientes regulados, -hogares y pequeños comercios-, bajo los principios de eficiencia económica, competencia y con especial foco en la seguridad de suministro”, destacó Marco Mancilla, secretario ejecutivo de la CNE. Señaló a su vez que este proceso de licitación de corto plazo se complementará con otro proceso de licitación de largo plazo que se iniciará durante el segundo semestre de este año, destinado contratar las necesidades futuras de los clientes regulados.

Bases e información en el sitio web oficial del proceso, www.licitacioneselectricas.cl, y en el sitio web de la CNE, www.cne.cl. Licitación de Suministro 2025/01.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Lanzamiento de OrientaH2: la nueva plataforma para impulsar el ecosistema de hidrógeno verde en Chile

El Subsecretario de Energía, Luis Felipe Ramos, junto a Cristina Victoriano, subdirectora de la Agencia de Sostenibilidad Energética (AgenciaSE), y Lorenzo Reyes, decano de la Facultad de Ingeniería y Negocios de la Universidad de Las Américas (UDLA), encabezaron el lanzamiento de OrientaH2, una innovadora plataforma digital que reúne en un solo lugar a los principales actores, proyectos y proveedores de la industria del hidrógeno verde en Chile.

Desarrollada por la AgenciaSE en conjunto con el Ministerio de Energía, OrientaH2 tiene como objetivo facilitar el acceso a información relevante, fortalecer los encadenamientos productivos y visibilizar oportunidades de desarrollo en este sector emergente. Con foco en cinco regiones estratégicas: Antofagasta, Valparaíso, Metropolitana, Biobío y Magallanes, esta herramienta representa un avance concreto en la implementación del Plan de Acción de Hidrógeno Verde 2023-2030, específicamente en su línea de acción N°14, orientada a fomentar los encadenamientos productivos.

Durante el lanzamiento, el Subsecretario Ramos recalzó que el desarrollo de la industria del hidrógeno verde constituye una política de Estado. Destacó que el actual gobierno ha complementado la estrategia recibida con un plan de acción que establece tareas concretas, ministerios responsables y plazos definidos, con la meta de que Chile se convierta, al 2030, en el país que produce el hidrógeno verde más competitivo del planeta. “Necesitamos movilizar a todo un país y a todo un sector. Esta industria revolucionará nuestra matriz energética y nos permitirá aprovechar nuestro potencial natural y tecnológico”, señaló.

Por su parte, el decano Lorenzo Reyes valoró que la UDLA haya sido elegida como espacio para el lanzamiento, destacando la importancia del trabajo colaborativo entre el mundo académico, el sector público y los actores del ecosistema energético. “Esta herramienta, con su enfoque territorial y sus funcionalidades prácticas, es un aporte concreto para articular actores, visibilizar oportunidades, fortalecer encadenamientos productivos y facilitar decisiones informadas en un sector clave para el futuro energético del país”, señaló.

Finalmente, los desarrolladores de la plataforma, CliO Consulting, realizaron una presentación detallada sobre los principales usos y funcionalidades que los usuarios podrán aprovechar en OrientaH2, marcando así un hito en el impulso digital de la industria del hidrógeno verde en Chile.

Puedes revivir la ceremonia completa en el siguiente [enlace](#).

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Mayo 2025, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Abril 2025.

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 961,96 pesos por USD observado durante el mes de Abril 2025.

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°220, para el SEN fueron 239, los cuales equivalen a una capacidad de 4.804 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Abril para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 35.503 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 35.706 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Abril alcanzó los 6.766 GWh, un -6,8% menor que lo generado en Marzo 2025.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.335 MW, medida el día 30 de Abril.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Abril para la barra Quillota fue de 95,6 USD/MWh, registrando variación de 32,1% respecto a Marzo 2025. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 95,0 USD/MWh, lo que representó un aumento de 23,2% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Abril en el SEN fue de 105,2 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 72,5 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -3,4%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 68,0 USD/bbl y registró una disminución -4,5% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -2,8% con respecto a Marzo 2025 alcanzando un valor promedio de 4,13 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Abril un promedio a nivel nacional de 1.281 \$/litro, mientras que el segundo de 1.041 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -2,03% y -3,96%; respectivamente, en comparación a Marzo 2025.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Abril ingresaron al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), suman un total de 10. De los cuales, 7 son de generación eléctrica; equivalentes a 772 MW, 2 de líneas de transmisión eléctrica y 1 de desarrollo minero de petróleo y gas.

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 36.696 MMUSD. Además, 12 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable. De los cuales, 7 son de generación eléctrica; equivalentes a 1.253 MW, 4 de líneas de transmisión eléctrica y 1 de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Abril destaca la Resolución Exenta N°150, de fecha 2 de abril de 2025, que Aprueba Informe Consolidado de Respuestas correspondiente al Procedimiento Normativo de Elaboración del Capítulo de Programación de la Operación de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 20 de 2018, que Aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, en conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos, y anexos técnicos de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio que indica. [Ver](#)



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción	5
	2. Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS)	6
	3. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	7
	4. Pequeños medios de Generación	8
	5. Generación Eléctrica SEN	9
	6. Demanda Máxima Horaria	10
	7. Costos Marginales	10
	8. Precio Medio de Mercado	11
	9. Estadísticas Hidrológicas	11
	Sector Hidrocarburos	13
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	13
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	14
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	15
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	16
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	17
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	18
	7. Venta de Combustibles	19
	8. Inventario de Combustibles	20
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	21
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	21
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	22
	3. Proyectos con RCA aprobada	22
	Normativas Sectoriales Y Panel de Expertos	24
	1. Proyectos de Ley en Trámite	24
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	24
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	25
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	26



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](#).

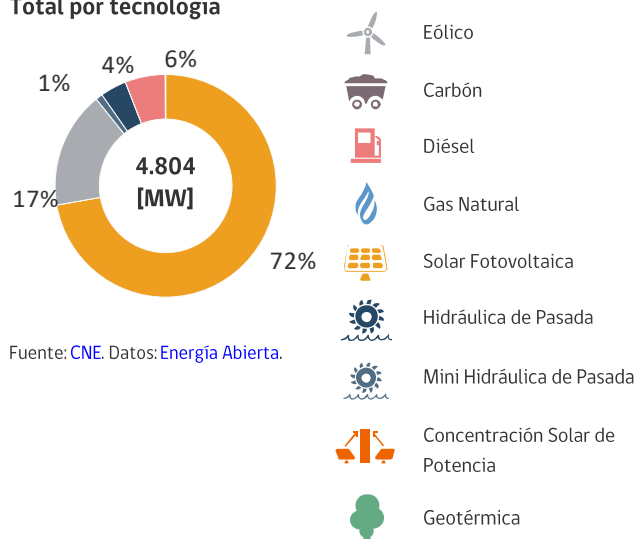
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 220 del año 2025 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 30 de abril, se puede contabilizar un total de **239** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **4.804 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y junio 2027. En tanto, los proyectos de generación que declaran BESS en su construcción corresponden a 13, mayor información de estos proyectos en [Energía Abierta](#).

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

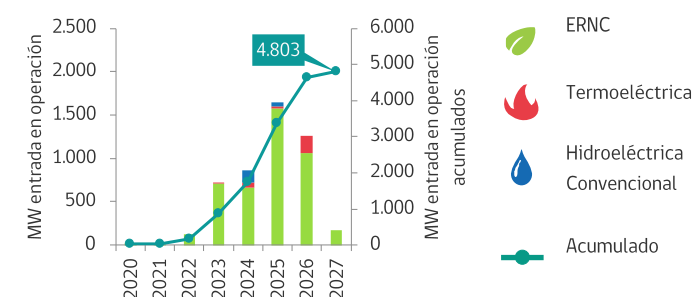
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	816	14
	Mini Hidráulica de Pasada	49	9
	Solar Fotovoltaica	3.469	203
	Hidráulica de Pasada	185	2
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	282	10

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

Total por tecnología



Proyección según fecha estimada interconexión



La tabla anterior NO CONSIDERA:

1. La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
2. Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución [según región](#) y [según empresa](#).

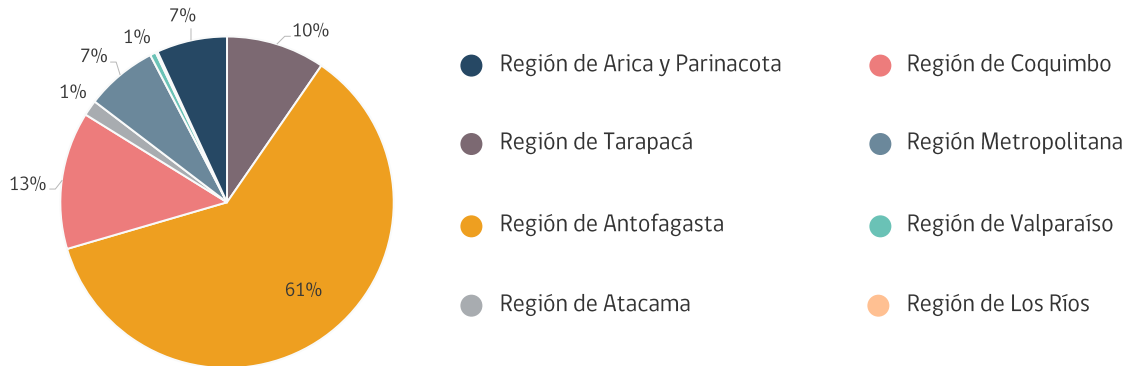


2 Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS)

De acuerdo a la definición establecida en el [Decreto 37/2019](#) que “Aprueba reglamento de los sistemas de transmisión y de la planificación de la transmisión”, un sistema de almacenamiento de energía corresponde a: Equipamiento tecnológico capaz de retirar energía desde el sistema eléctrico, transformarla en otro tipo de energía (química, potencial, térmica, entre otras) y almacenarla con el objetivo de, mediante una transformación inversa, inyectarla nuevamente al sistema eléctrico. Un subconjunto de los sistemas de almacenamiento de energía son los sistemas BESS (Battery Energy Storage System).

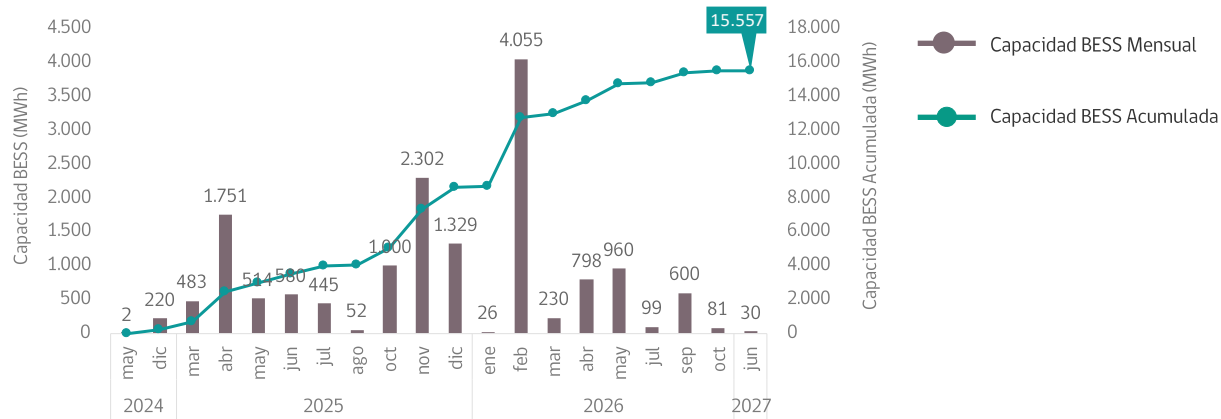
La información presentada en este capítulo es obtenida a partir del proceso de declaración en construcción de esta Comisión, conforme a la Resolución Exenta N° 220, con fecha 30 de abril de 2025.

Distribución capacidad BESS por región



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

Evolución capacidad BESS – Según fecha estimada de interconexión



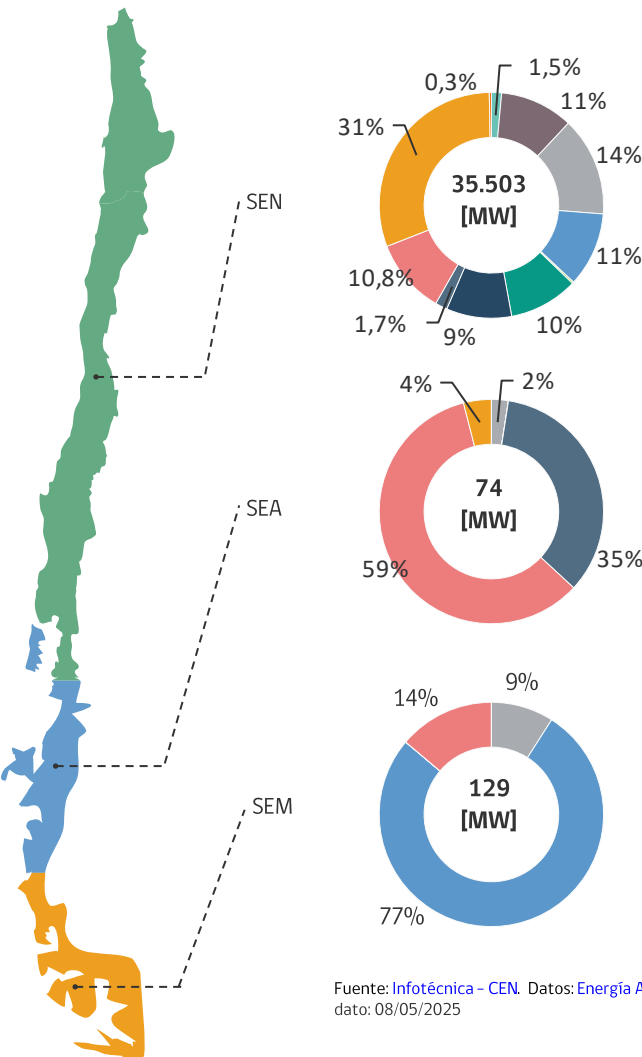
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



3 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**35.706 MW**. De éstos, 35.503 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 32,0% termoelectricidad, 19,0% hidroelectricidad convencional y un 49,0% 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	35.503	99,4%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	35.706	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).

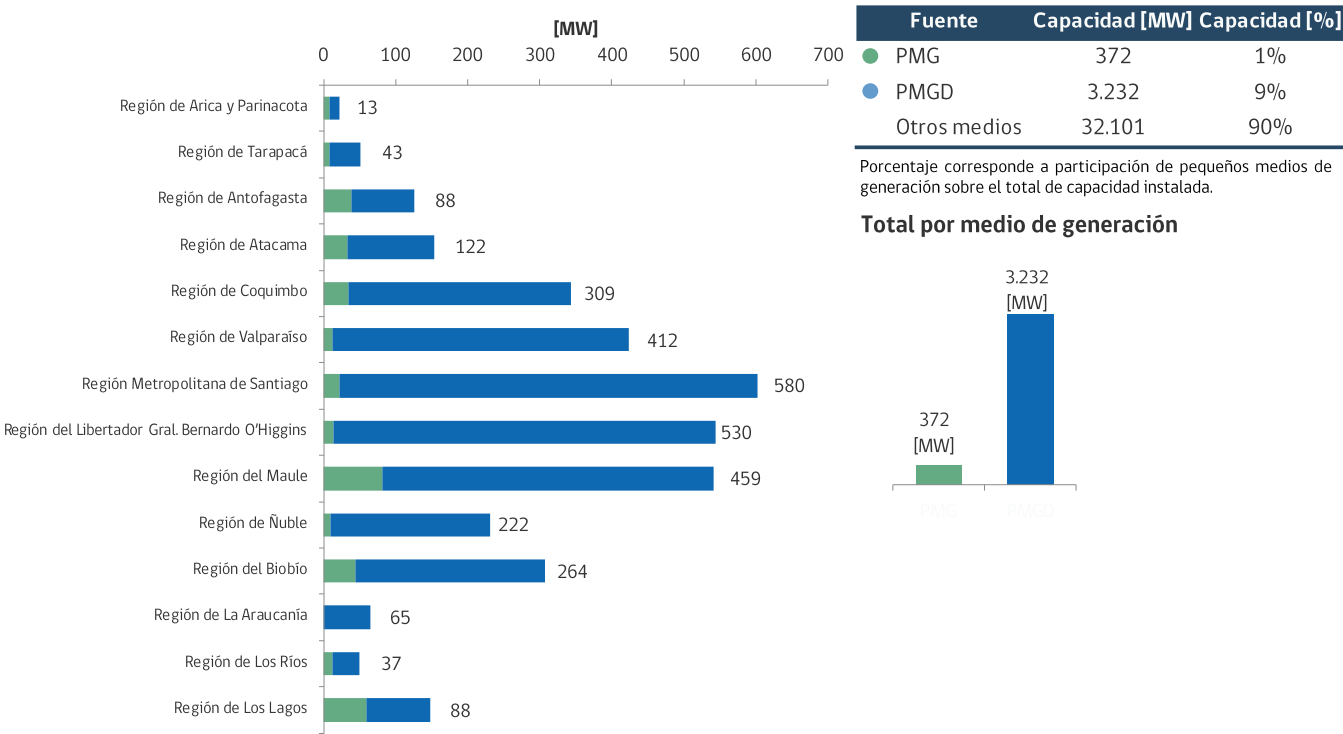


4 Pequeños medios de generación

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 al sistema de transmisión nacional, zonal, dedicado, para polos de desarrollo o en instalaciones de interconexión internacional ([Decreto 88/2020](#)).

Para el mes de Abril la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 3.604 MW , lo que representa un 10,0% respecto a la capacidad total instalada neta.

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



Total por tecnología



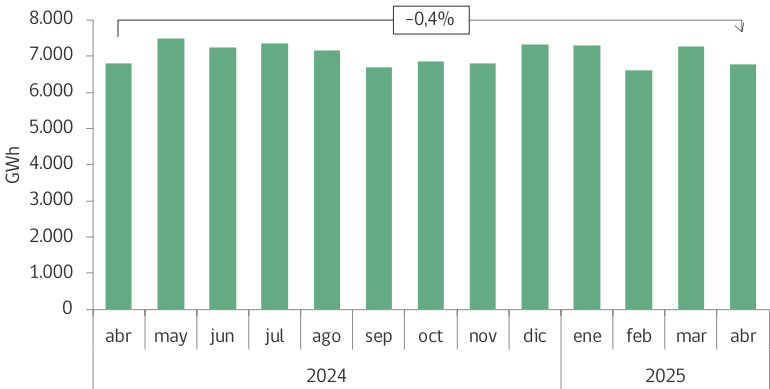
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 08/05/2025



5 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Abril 2025 en el SEN alcanzó un total de 6.766 GWh, los cuales se categorizan en un 20% hidroeléctricas convencionales, 40% termoeléctricas, y un 39% en ERNC. Lo que representó una variación de -6,8% respecto al mes anterior y de -0,4% respecto de Abril 2024.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

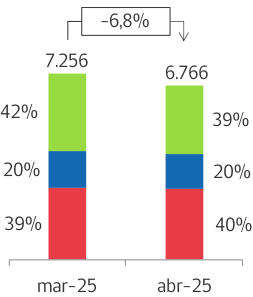
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.766	-6,8%	-0,4%

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

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

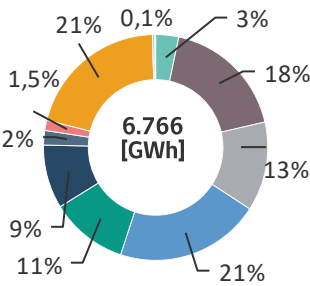
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

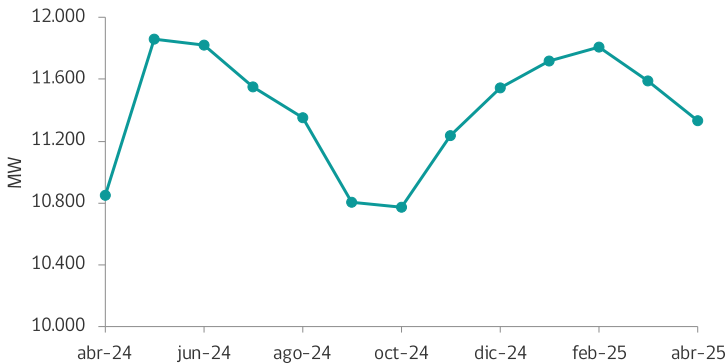
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



6 Demanda máxima horaria

En el mes de Abril de 2025, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 30 de Abril, alcanzando los 11.335 MW, siendo un -2,2% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 4,5% 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	11.335	-2,2%	4,5%

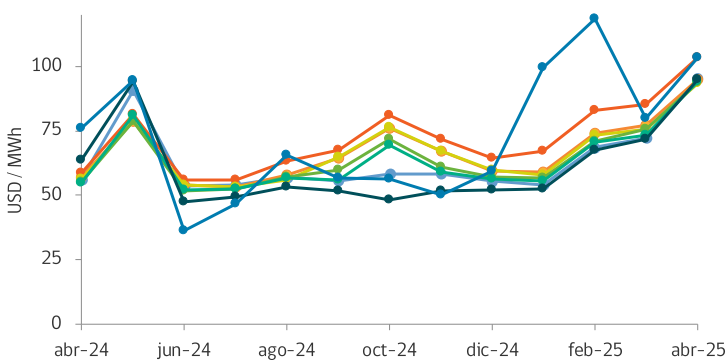
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

7 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	95,6	32,1%	70,1%
Crucero	95,0	23,2%	66,6%
Tarapacá	103,5	21,4%	76,3%
Atacama	93,4	23,2%	65,9%
Cardones	93,9	24,3%	70,0%
Pán de Azúcar	94,1	28,1%	71,6%
Charrúa	94,9	32,0%	48,9%
P. Montt	103,4	29,1%	35,7%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

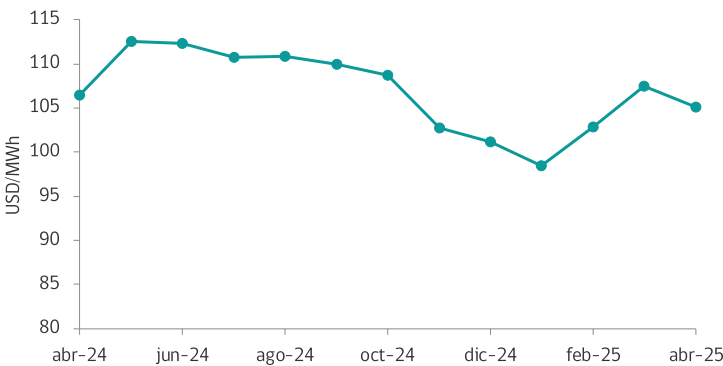


8 Precio Medio de Mercado

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 Abril para el SEN, promedió los 105,2 USD/MWh, siendo un -2,2% menor que el registrado en el mes anterior y un decremento de -1,3% 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	105,2	▼ -2,2%	▼ -1,3%

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.

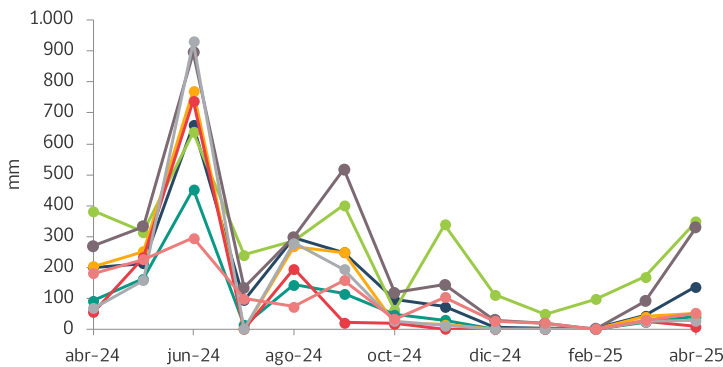
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Abril de 2025, 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	136,50	▲ >100%	▼ -32%
☁ Canutillar	347,50	▲ >100%	▼ -9%
☁ Cipreses	39,50	▲ 80%	▼ -57%
☁ Colbún	49,40	▲ 23%	▼ -76%
☁ Otros (*)	8,10	▼ -66%	▼ -85%
☁ Pangue	328,20	▲ >100%	▲ 22%
☁ Pehuenche	27,10	▲ 14%	▼ -60%
☁ Pilmaiquén	51,50	▲ 83%	▼ -72%
Total	987,80	▲ >100%	▼ -32%

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

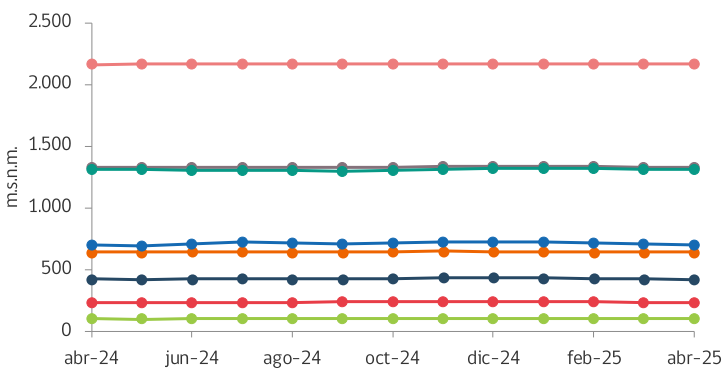
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Abril de 2025 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Variación Cota de Embalses



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

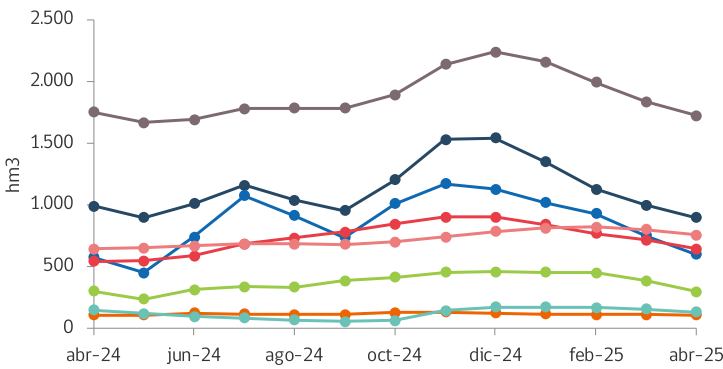
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	421	▼ -0,7%	▼ -0,7%
Embalse El Melado	642	▼ -0,1%	▲ 0,1%
Embalse Ralco	703	▼ -1,0%	▲ 0,2%
Embalse Rapel	102	▼ -1,4%	■ 0,0%
Lago Chapo	234	▼ -0,7%	▲ 0,9%
Lago Laja	1.329	▼ -0,1%	■ 0,0%
Laguna El Maule	2.168	■ 0,0%	▲ 0,1%
Laguna La Invernada	1.312	▼ -0,3%	▼ -0,2%

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 Abril 2025.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	900	▼ -9,8%	▼ -9,3%
Embalse El Melado	110	▼ -2,9%	▲ 1,3%
Embalse Ralco	598	▼ -20,6%	▲ 4,1%
Embalse Rapel	298	▼ -23,1%	▼ -0,8%
Lago Chapo	643	▼ -10,1%	▲ 18,2%
Lago Laja	1.725	▼ -6,1%	▼ -1,5%
Laguna El Maule	755	▼ -5,7%	▲ 17,1%
Laguna La Invernada	131	▼ -15,9%	▼ -12,4%

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

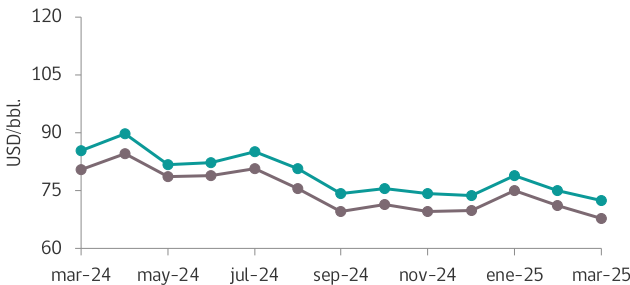


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Abril 2025 el precio del petróleo WTI promedió los 68,0 USD/bbl, lo que representó un decremento del -4,5% respecto al mes anterior y una disminución del -15,7% respecto Abril 2024. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 72,5 USD/bbl, lo que representa una variación del -3,4% respecto al mes anterior y del -15,1% respecto a Abril 2024.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

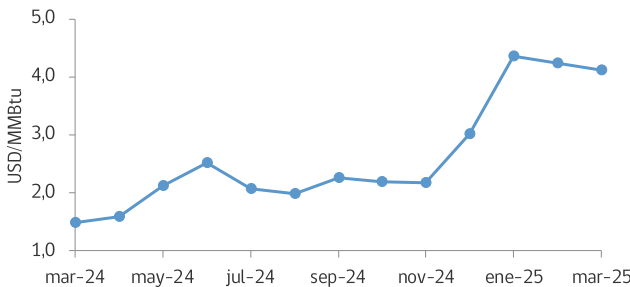
Índice	USD/bbl.		Mensual	Anual
BRENT DTD*	72,5		-3,4%	-15,1%
WTI	68,0		-4,5%	-15,7%

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

(*) El Platts Dated Brent es una evaluación de referencia del precio del petróleo crudo ligero y físico del mar del Norte. El término "Dated Brent" se refiere a los cargamentos físicos de petróleo crudo del mar del Norte a los que se les han asignado fechas específicas de entrega.

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 Abril de 2025, el valor del Henry Hub promedió los 4,13 USD/MMBtu, lo que representa una variación -2,8% respecto al mes anterior y 177,2% respecto de Abril 2024.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

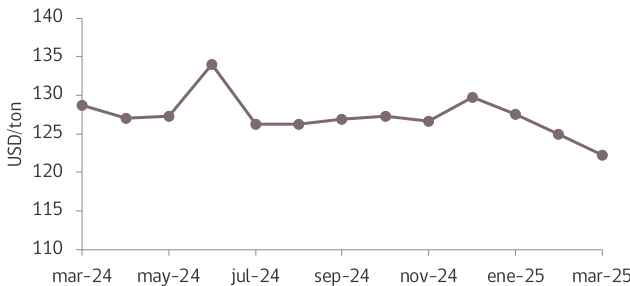
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu		Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	4,13		-2,8%	177,2%

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 Abril promedió un precio de 122,3 USD/ton, lo que representa un decremento del -2,14% respecto al mes anterior y una disminución del -5,0% respecto al mes de Abril 2024.

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	122,3		-2,14%	-5,0%

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

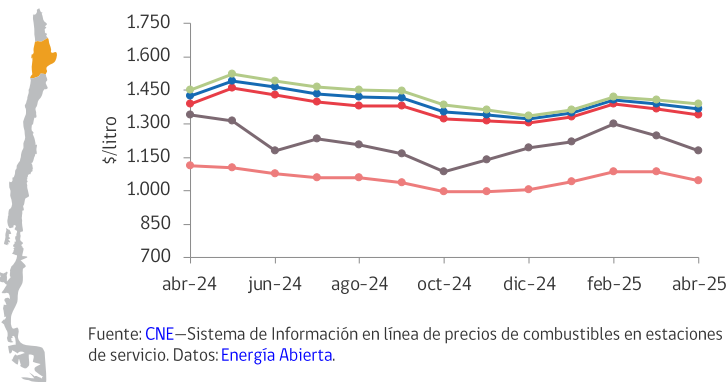


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



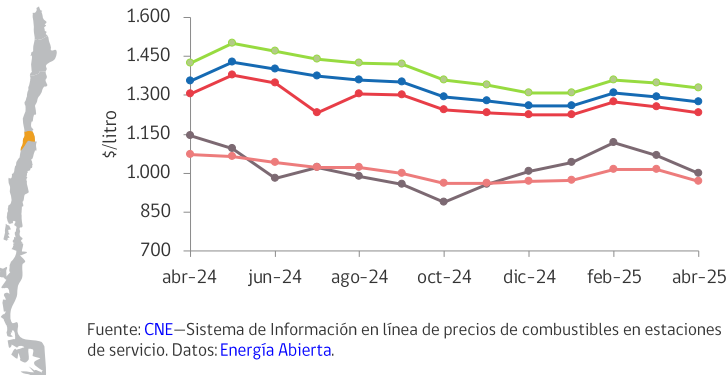
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.342	▼ -1,8%	▼ -3,4%
Gasolina 95	1.367	▼ -1,6%	▼ -4,0%
Gasolina 97	1.388	▼ -1,3%	▼ -4,4%
Kerosene	1.180	▼ -5,1%	▼ -11,9%
Petróleo Diesel	1.045	▼ -3,8%	▼ -6,0%

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

Valparaíso

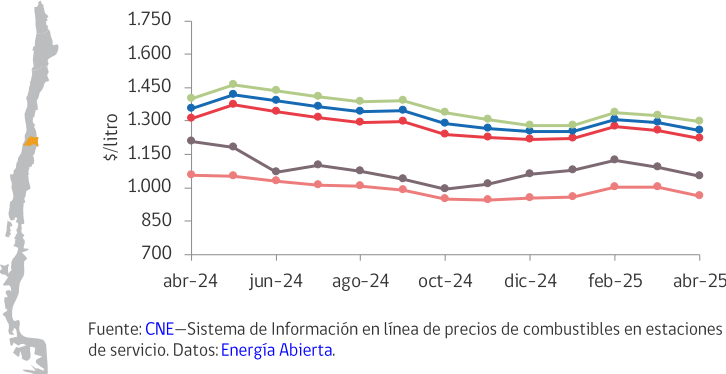


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.232	▼ -2,0%	▼ -5,7%
Gasolina 95	1.273	▼ -1,7%	▼ -6,0%
Gasolina 97	1.330	▼ -1,4%	▼ -6,6%
Kerosene	999	▼ -6,5%	▼ -12,7%
Petróleo Diesel	970	▼ -4,5%	▼ -9,4%

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	1.222	▼ -2,8%	▼ -6,8%
Gasolina 95	1.260	▼ -2,6%	▼ -7,1%
Gasolina 97	1.296	▼ -2,3%	▼ -7,6%
Kerosene	1.050	▼ -3,7%	▼ -13,2%
Petróleo Diesel	964	▼ -4,0%	▼ -8,8%

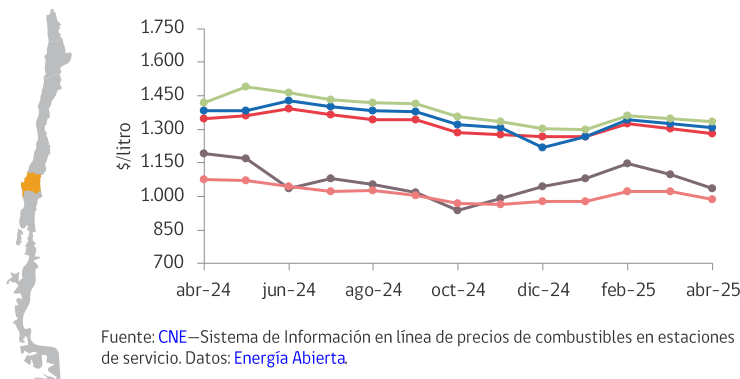
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



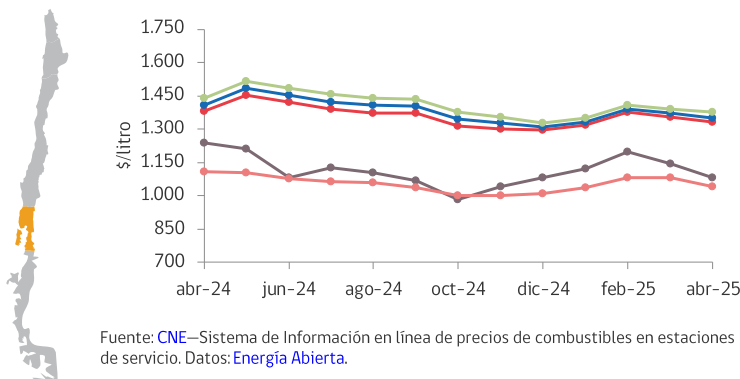
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.282	▼ -1,8%	▼ -5,0%
Gasolina 95	1.306	▼ -1,5%	▼ -5,6%
Gasolina 97	1.334	▼ -1,1%	▼ -5,9%
Kerosene	1.035	▼ -5,6%	▼ -13,0%
Petróleo Diesel	985	▼ -3,6%	▼ -8,4%

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	1.330	▼ -1,8%	▼ -3,7%
Gasolina 95	1.352	▼ -1,5%	▼ -4,1%
Gasolina 97	1.375	▼ -1,2%	▼ -4,5%
Kerosene	1.080	▼ -5,6%	▼ -12,8%
Petróleo Diesel	1.041	▼ -3,9%	▼ -6,2%

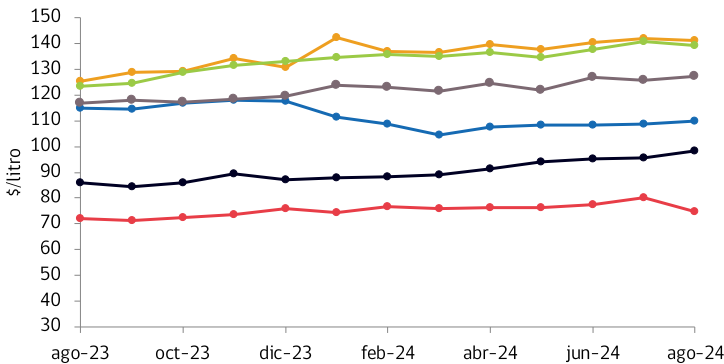
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

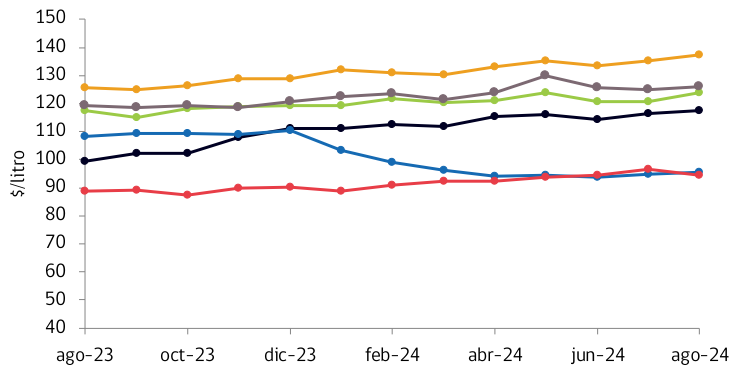
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	98	▲ 2,9%	▲ 14,8%
VI Región	141	▼ -0,4%	▲ 12,7%
VII Región	110	▲ 1,2%	▼ -4,5%
VIII Región	139	▼ -1,1%	▲ 12,9%
Metropolitana	75	▼ -6,5%	▲ 4,1%
XII Región	127	▲ 0,9%	▲ 8,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

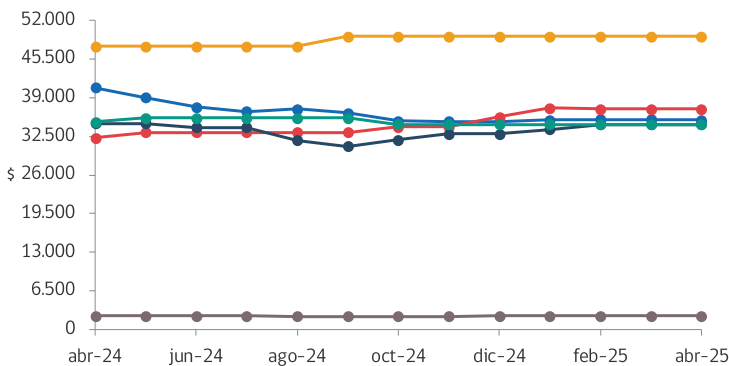
Petróleo Diesel	\$/litro		Mensual		Anual
V Región	118		1,0%		18,2%
VI Región	137		1,5%		9,4%
VII Región	95		0,6%		-11,9%
VIII Región	124		2,7%		5,7%
Metropolitana	94		-2,3%		6,5%
XII Región	126		1,0%		5,7%

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)	35.261		-0,3%		-13,4%
Gasvalpo (V Región)	37.077		0,0%		15,1%
Metrogas (Metropolitana)	34.546		0,0%		-0,4%
Gassur (VIII Región)	34.546		0,0%		-1,1%
Intergas (VIII Región)	49.361		0,0%		3,5%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.275		0,2%		1,7%

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

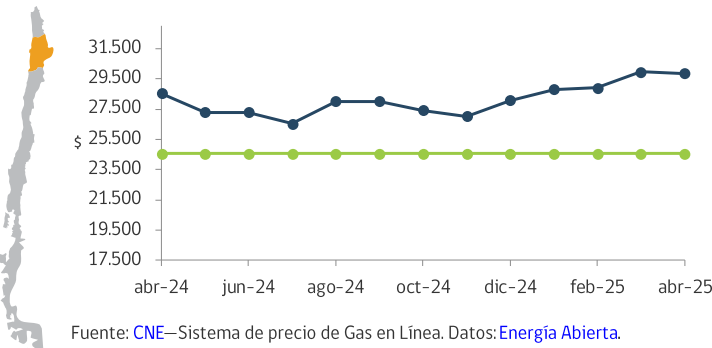


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

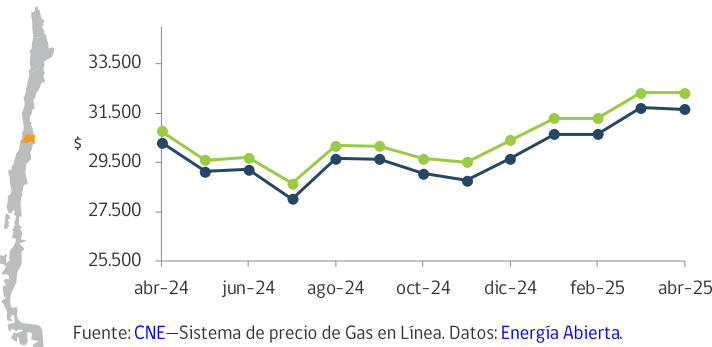


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	29.883	-0,3%	4,6%

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](#).

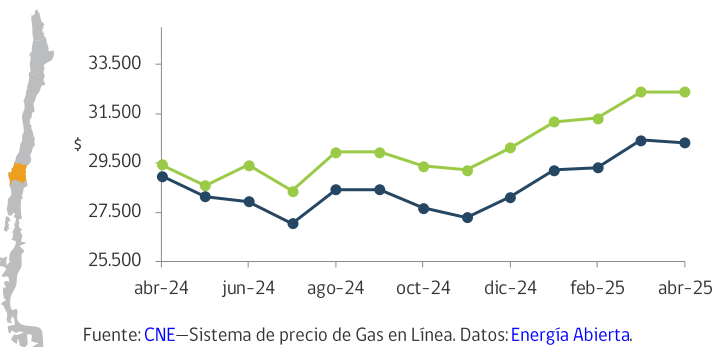
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	32.400	0,0%	10,1%
Corriente	30.333	-0,3%	4,7%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	35.525	0,2%	8,8%
Corriente	31.133	0,2%	-0,5%

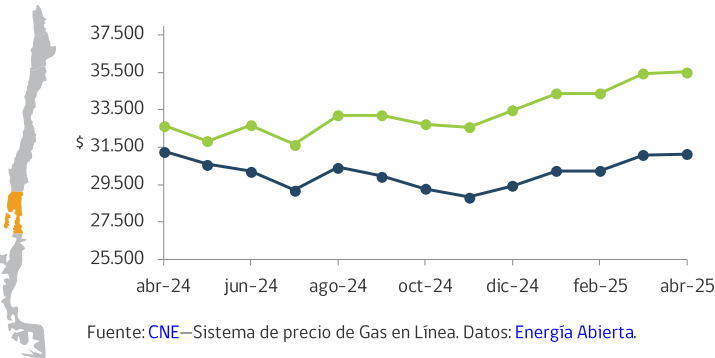
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

*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	32.331	0,0%	5,0%
Corriente	31.668	-0,2%	4,4%

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 Marzo de 2025. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 72,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas).

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -3,9% con respecto al mes anterior y un incremento de 7,0% respecto al mes de Marzo del 2024. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento de -59,1% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Marzo fue el GLP que representa prácticamente el 90,5% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	439	14,5%	38,9%
Crudo	503	-40,2%	-26,2%
Diesel	506	46,6%	76,5%
Gas Natural	384	-3,1%	-6,0%
Gasolina	33	>100%	-60,1%
GLP	136	29,5%	46,2%
Kerosene	0	n/a	>100%
Total	2.002	-3,9%	7,0%

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

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

Variación Exportaciones en el período

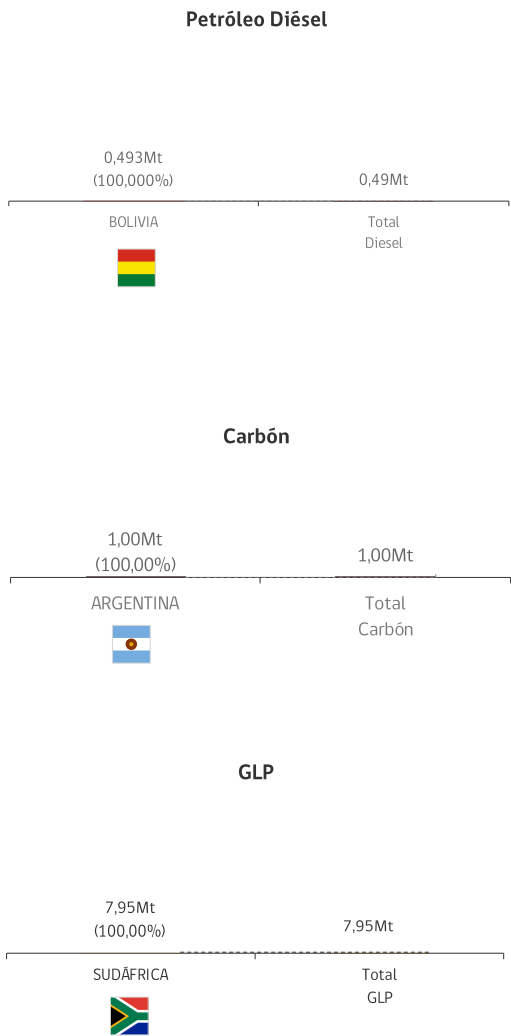
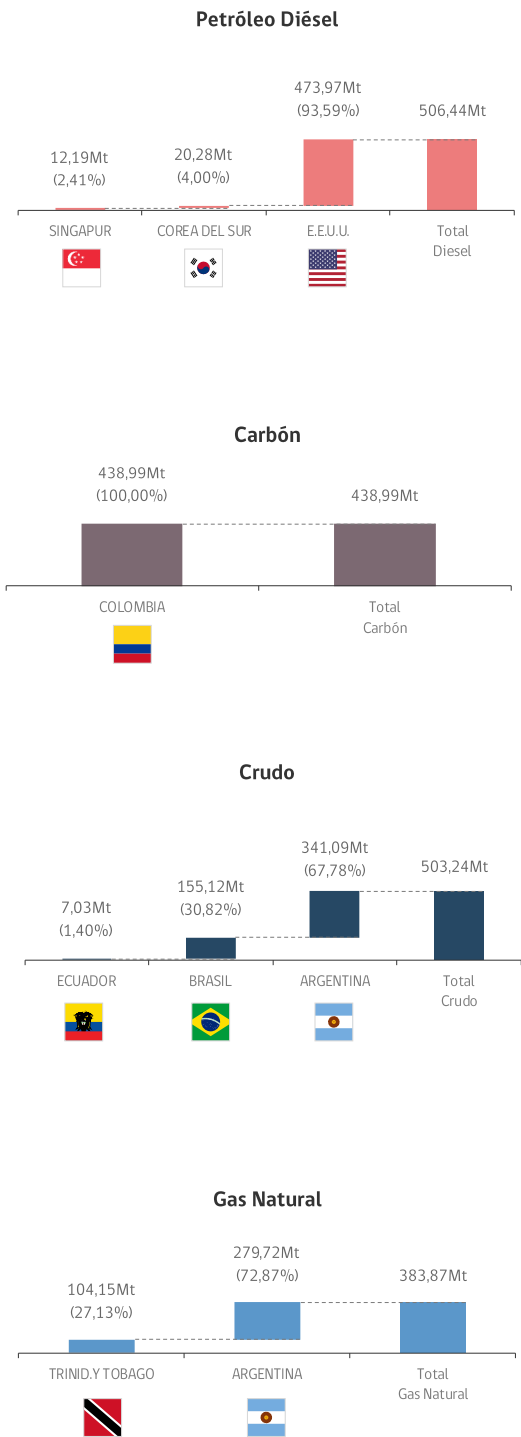
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	0%	n/a
Diesel	0,49	-94%	-95%
Gasolina	0,04	0%	-98%
Gas Natural	0	-100%	n/a
Crudo	0	n/a	n/a
GLP	18,97	-39%	-34%
IFO	0	n/a	-100%
Total	20,51	-59%	-63%

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



Importaciones según país de origen

Exportaciones según país de destino



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

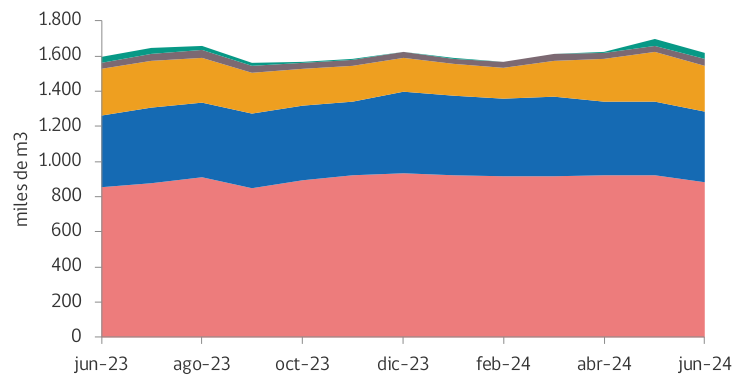
Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.



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 junio 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	38		0,4%		21,1%
P. Combustibles	37		0%		-4%
Gas Licuado	261		-8,0%		-0,1%
Gasolinas	402		-3,9%		-1,3%
Diesel	881		-4,2%		2,9%
Total General	1.619		-4,6%		1,5%

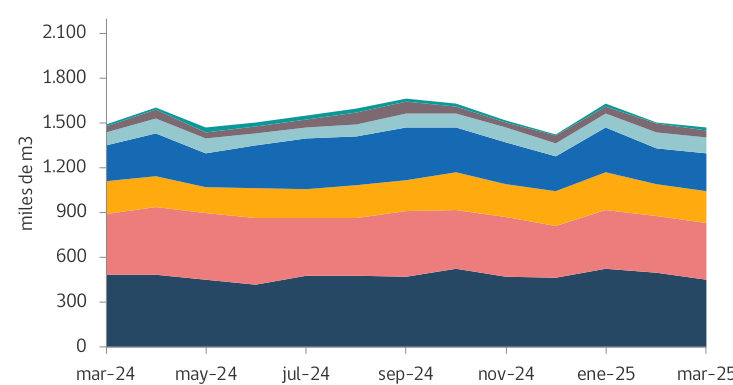
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 marzo de 2025.

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		1,6%		20,1%
Kerosene D.	20		213,6%		19,4%
Petróleo Combustibles	46		-18,1%		14,8%
Kerosene Av.	109		0,8%		28,3%
Gasolina Autom.	248		3,7%		2,3%
Gas Licuado	213		0,6%		-1,8%
Petróleo Diesel	382		-1,1%		-5,8%
Petróleo Crudo	454		-8,6%		-6,9%
Total General	1.472		-2,2%		-1,5%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Abril 2025 ingresaron 10 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 1.161 MMUSD. De los cuales, 7 son de generación eléctrica; equivalentes a 772 MW, 2 de líneas de transmisión eléctrica y 1 de desarrollo minero de petróleo y gas.

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
Subestación eléctrica	XV	Empresa de Transmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A	Subestación Seccionadora Azapa y Línea de Seccionamiento 220 kV	24/04/2025	0	12	Ver	No
Subestación eléctrica	RM	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Subestacion Electrica Seccionadora Linderos	07/04/2025	0	17	Ver	No
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Proyecto Construcción de Líneas de Flujo para el Transporte de Hidrocarburos del Multipozo Cahuil AM AN AO AS AT	01/04/2025	0	1	Ver	No
Generación	Interregional	Parque Eólico Las Fresias SpA	Parque Eólico Las Fresias	17/04/2025	310	500	Ver	Si
Generación	Interregional	Inversiones Bosquemar SpA	Parque Eólico El Sauzal	07/04/2025	360	500	Ver	Si
Generación	RM	CVE Proyecto Sesenta y Dos Spa	Parque Fotovoltaico Catalina Solar	11/04/2025	9	13	Ver	Si
Generación	IV	The Association of Universities for Research in Astronomy Inc.	Parque Fotovoltaico y sistema de almacenamiento de energía para el suministro eléctrico a los telescopios SOAR, Gemini Sur, Rubin y sus Instalaciones de Soporte en Cerro Pachón	03/04/2025	5	10	Ver	Si
Generación	I	PAMPA PERDIZ SPA	Parque Fotovoltaico con Capacidad de Almacenamiento Pampa Perdiz	03/04/2025	9	20	Ver	Si
Generación	XVI	Parque Solar Aura SpA	Parque Fotovoltaico Aura, Bulnes	30/04/2025	9	11	Ver	Si
Generación	VI	CLD GENERACION 1 SpA	Planta Fotovoltaica Lolol	03/04/2025	70	77	Ver	Si

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

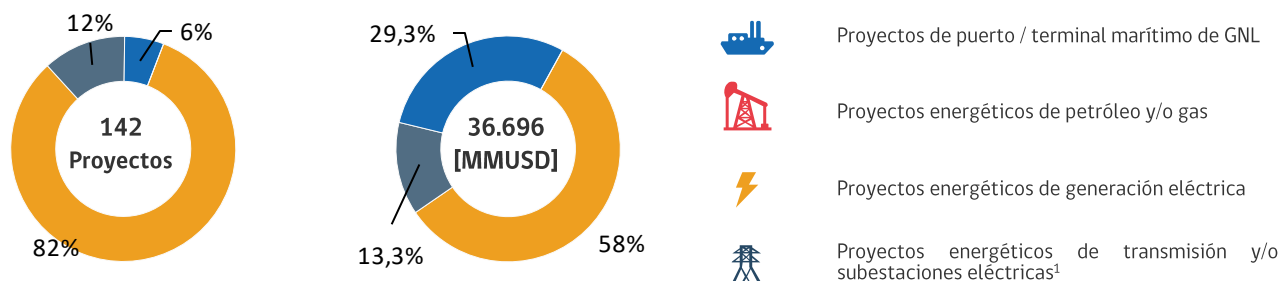
Notas :



2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Abril 2025, 142 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 82% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 36.696 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](#).

Notas :

1) Se incluyen los proyectos de generación eléctrica destinados a la producción de hidrógeno y/o amoníaco verde.

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 12 proyectos energéticos* obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 2.013 MMUSD. De los cuales, 7 son de generación eléctrica; equivalentes a 1.253 MW, 4 de líneas de transmisión eléctrica y 1 de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	RM	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.	Nueva Subestación Providencia, Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura - Providencia y Modificaciones en	30/04/2025	-	43,7	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	II	Aguas de Antofagasta S.A.	Construcción Línea de Transmisión Eléctrica Soterrada Alternativa para la Planta Desaladora Antofagasta	17/04/2025	-	0,2	Ver	No
Subestación eléctrica	VII	Empresa de Transmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A	Nueva Subestación Seccionadora Buenavista y Líneas de Seccionamiento 154 kV y 66 kV	23/04/2025	-	31,0	Ver	No
Subestación eléctrica	VII	Alfa Transmisora de Energía S.A.	Subestación Seccionadora El Arenal y Seccionamiento línea 2x220 kV Quilleco - Rucúe - Charrúa	21/04/2025	-	14,2	Ver	No
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Proyecto de Extracción de Hidrocarburo Fractura Hidráulica PAD Walolén ZG-C	16/04/2025	-	6,0	Ver	No
Generación	XVI	Wind 5 SpA	Parque Eólico San Carlos	14/04/2025	187,5	241,0	Ver	Si
Generación	X	Dalca SpA	PMGD Dalca	01/04/2025	21,6	16,0	Ver	Si
Generación	V	Leones Solar SpA	Parque Fotovoltaico Leones Solar	30/04/2025	114,3	141,9	Ver	Si
Generación	VII	FELIPE SOLAR SpA	FV Conde	23/04/2025	10,8	13,0	Ver	Si
Generación	XIV	ENERGIA RENOVABLE RUBI SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO LOS TAMBORES	22/04/2025	13,1	15,0	Ver	Si
Generación	II	San Carlos SpA	Parque Fotovoltaico Altos del Sol	17/04/2025	-	1.375,0	Ver	Si
Generación	V	LUZ DE SOL 5 SPA	Casas Viejas Solar	07/04/2025	140,8	116,0	Ver	Si

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

Notas :

1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

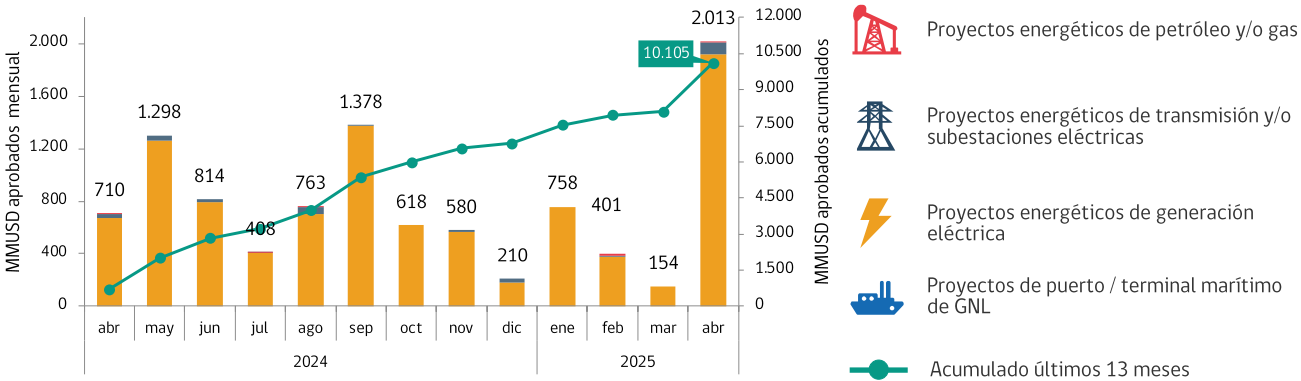
*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento stand alone.



3 Proyectos con RCA aprobada

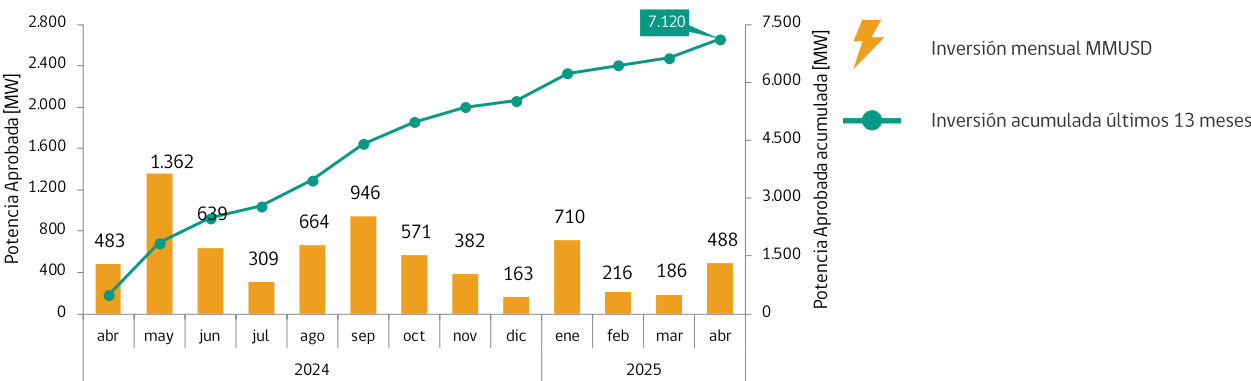
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 10.105 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 9.779 MMUSD (96,8%), equivalentes a 7.884 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

Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para establecer medidas de compensación a los usuarios por interrupciones del suministro eléctrico.

Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos en materia de suministro a personas electrodependientes.

Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos en relación con la composición y remuneraciones del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional y del Panel de Expertos.

Modifica la ley N° 18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, para incorporar como infracción gravísima la no reposición oportuna del servicio eléctrico, y aumenta las sanciones.

Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para obligar a las empresas concesionarias de distribución de energía eléctrica a presentar anualmente un plan de mantención, renovación y reparación de su infraestructura.

Modifica la ley N° 21.667, con el fin de eliminar el requisito de estar al día en el pago de las cuentas eléctricas para acceder al subsidio al consumo.

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

Modifica la ley N° 18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, en materia de sanciones y compensaciones en casos de suspensión o interrupción no autorizada del suministro de energía eléctrica.

Modifica la Carta Fundamental para eximir transitoriamente del pago de IVA por consumo de energía eléctrica, a los usuarios pertenecientes al 40 por ciento más vulnerable de la población, a pacientes electrodependientes y a aquellos sujetos a hospitalización domiciliaria.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°150, de fecha 2 de abril de 2025, que Aprueba Informe Consolidado de Respuestas correspondiente al Procedimiento Normativo de Elaboración del Capítulo de Programación de la Operación de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 20 de 2018, que Aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, en conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos, y anexos técnicos de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°151, de fecha 2 de abril de 2025, que Aprueba Capítulo de Programación de la Operación de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 20 de 2018, que Aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2018, en conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos; Aprueba anexos técnicos que indica de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio; y Fija textos refundidos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°155, de fecha 4 de abril de 2025, que Modifica Resolución N° 99 Exenta de la Comisión Nacional de Energía, de 3 de marzo de 2025, que “Aprueba resolución sobre el mecanismo de revisión del valor de inversión adjudicado, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 99° de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley N° 21.721 de 2024”. [Ver](#)

Resolución Exenta N°156, de fecha 5 de abril de 2025, que Aprueba resolución sobre el mecanismo de ejecución de obras necesarias y urgentes, de conformidad al artículo 91° bis de la Ley N° 21.721, de 2024. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°163, de fecha 4 de abril de 2025, que Resuelve solicitud de revisión de precios de los contratos de suministro de energía y potencia para clientes regulados suscritos por Parque Eólico Cabo Leones I S.A. bajo el proceso Licitatorio 2015/02 [Ver](#)

Resolución Exenta N°162, de fecha 4 de abril de 2025, que Prorroga plazo establecido en el inciso segundo del artículo 91° de la Ley General de Servicios Eléctricos para la presentación de proyectos de promotores en el Proceso de Planificación de la Transmisión año 2025, por los motivos que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°165, de fecha 7 de abril de 2025, que Resuelve solicitud de revisión de precios de los contratos de suministro de energía y potencia para clientes regulados suscritos por Parque Eólico Cabo Leones I S.A. bajo el proceso Licitatorio 2015/01 [Ver](#)

Resolución Exenta N°172, de fecha 8 de abril de 2025, que Designa funcionarios responsables de la recepción y análisis de la información proporcionada por el Coordinador Eléctrico Nacional, en respuesta a la solicitud de información realizada a través del Oficio Reservado 01, de la Comisión Nacional de Energía, de fecha 01 de abril de 2025. [Ver](#)

Resolución Exenta N°171, de fecha 8 de abril de 2025, que Rectifica Informe Técnico Final Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2024, aprobado mediante Resolución Exenta N° 149 de la Comisión Nacional de Energía, de 27 de marzo de 2025, y aprueba texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°170, de fecha 8 de abril de 2025, que Deja constancia de la entrada en operación de obras que señala y actualiza instalaciones que indica en la Resolución Exenta N° 460 de la Comisión Nacional de Energía, de 30 de agosto de 2024, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2024-2027". [Ver](#)

Resolución Exenta N°169, de fecha 8 de abril de 2025, que Aprueba "Informe Definitivo de Previsión de Demanda 2024-2044 Sistema Eléctrico Nacional y Sistemas Medianos", de abril de 2025. [Ver](#)

Resolución Exenta N°166, de fecha 8 de abril de 2025, que Rectifica Informe Técnico Definitivo de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión a que se refiere el artículo 52 del Reglamento de Calificación, Valorización, Tarifación y Remuneración de las Instalaciones de Transmisión, y aprueba texto refundido que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°176, de fecha 9 de abril de 2025, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva S/E Seccionadora Llanos de Rungue", que se indican, de UKA Chile y Cía., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°178, de fecha 10 de abril de 2025, que Deja sin efecto designaciones que indica y modifica la Resolución Exenta N° 293, de 7 de junio de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que "Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en la modificación de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2024, y fija fecha para la celebración de la primera sesión". [Ver](#)

Resolución Exenta N°182, de fecha 11 de abril de 2025, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)

Resolución Exenta N°181, de fecha 11 de abril de 2025, que Declara en construcción el proyecto Arena BESS, de CI NMF I Arena ProjectCo SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°180, de fecha 11 de abril de 2025, que Aprueba Informe Técnico Preliminar para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de abril de 2025, correspondiente al segundo semestre de 2025. [Ver](#)

Resolución Exenta N°187, de fecha 15 de abril de 2025, 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°192, de fecha 17 de abril de 2025, que Resuelve solicitud de declaración de fuerza mayor presentada por Portezuelo SpA, en el marco del proceso de declaración en construcción del proyecto PMGD Portezuelo A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°191, de fecha 17 de abril de 2025, que Rechaza solicitudes que se fundan en alegaciones de fuerza mayor prolongada formuladas por Sonnedix PPA Holding SpA, relativas a los contratos de suministro que ha suscrito con empresas distribuidoras en el marco de la Licitación 2021/01. [Ver](#)



Resolución Exenta N°190, de fecha 17 de abril de 2025, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nuevo Transformador AT/MT en S/E Chacabuco", que se indican, de Sociedad Transmisora Metropolitana 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°188, de fecha 17 de abril de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS Los Loros, de Engie Energía Chile S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°198, de fecha 22 de abril de 2025, que Declara en construcción el proyecto SynCon U15 Tocopilla, de Engie Energía Chile S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°197, de fecha 22 de abril de 2025, que Declara en construcción el proyecto CRCA Luna de Verano, de PFV Domeyko SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°209, de fecha 25 de abril de 2025, que Modifica las Resoluciones Exentas N° 488, de 11 de septiembre de 2024, y N° 505, de 24 de septiembre de 2024, ambas de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°208, de fecha 25 de abril de 2025, que Declara en construcción el proyecto PRP Marver, de Inmobiliaria Marver Ltda. [Ver](#)

Resolución Exenta N°207, de fecha 25 de abril de 2025, que Declara en construcción el proyecto PMGD Diesel Quetalmahue, de Bepatagonia Generación S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°205, de fecha 25 de abril de 2025, que Aprueba Informe Técnico Definitivo del Estudio de Planificación y Tarifación del Sistema Mediano de Hornopirén, cuatrienio 2022 " 2026. [Ver](#)

Resolución Exenta N°204, de fecha 25 de abril de 2025, que Aprueba Informe Técnico Definitivo del Estudio de Planificación y Tarifación del Sistema Mediano de Cochamó, cuatrienio 2022 " 2026. [Ver](#)

Resolución Exenta N°203, de fecha 25 de abril de 2025, que Aprueba Informe Técnico Definitivo del Estudio de Planificación y Tarifación de los sistemas medianos de Aysén, Palena, General Carrera y Puerto Cisnes, cuatrienio 2022 " 2026. [Ver](#)

Resolución Exenta N°201, de fecha 25 de abril de 2025, que Autoriza solicitud de inscripción e incorpora a consultor que indica al Registro Público de Consultores a que se refiere el artículo 135° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°200, de fecha 25 de abril de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS Lile, de Engie Energía Chile S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°212, de fecha 28 de abril de 2025, que Autoriza solicitud de exención de plazo de PV Salvador S.A. asociada a la ampliación del sistema de almacenamiento por baterías en 20 MW y 100 MWh de la Central PFV + BESS Salvador, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°216, de fecha 29 de abril de 2025, que Suspende efectos de resolución recurrida y mantiene suspensión provisional del derecho de cobro de multas, del derecho de ejecución de garantías y del plazo de remedio concedida por la Comisión Nacional de Energía mediante Resolución Exenta N°35 de fecha 23 de enero de 2025, mientras no sea resuelto el fondo de la reposición presentada por Sonnedix PPA Holding SpA relativa al término por fuerza mayor de los contratos de suministro que ha suscrito con empresas distribuidoras en el marco de la Licitación 2021/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°221, de fecha 30 de abril de 2025, que Aprueba Bases de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación Suministro 2025/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°220, de fecha 30 de abril de 2025, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N°219, de fecha 30 de abril de 2025, que Modifica y amplía plazo establecido en el resuelto artículo segundo de la Resolución Exenta N° 124, de 2025, de esta Comisión que aprueba término anticipado de contratos de suministro de energía y potencia para servicio público de distribución entre Cox Energía SpA y la Distribuidora que se indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°218, de fecha 30 de abril de 2025, que Declara en construcción el proyecto Planta Solar Santa Isidora, de Planta Solar Santa Isidora SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°217, de fecha 30 de abril de 2025, que Acoge solicitud de suspensión provisional del derecho de ejecución de la garantía de seriedad de la propuesta, de suspensión de la aplicación y cobro de multa y del plazo para el pago de multa, presentada por Racó Energía SpA, mientras no sean resueltas sus solicitudes de fondo relativas a los contratos de suministro que ha suscrito con empresas distribuidoras en el marco de la Licitación 2021/01. [Ver](#)



4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°1 relativo a la Discrepancia presentada por Betel SpA respecto de la aplicación del régimen de valorización de inyecciones de energía correspondiente al costo marginal instantáneo del artículo 9 del Decreto Supremo N°88, al proyecto de su propiedad PFV Santa Amelia. [Ver](#)

Dictamen N°2,4,5,6 y 8 relativo a las Discrepancias presentadas por Chilquinta Distribución S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Energía de Casablanca S.A., LuzLinares S.A. y LuzParral S.A. respecto de la fijación de costos de explotación correspondientes al año 2023. [Ver](#)

Dictamen N°3 relativo a la Discrepancia presentada por Sociedad Austral de Electricidad S.A. respecto de la fijación de costos de explotación correspondientes al año 2023. [Ver](#)

Dictamen N°7 relativo a la Discrepancia presentada por Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. respecto de la fijación de costos de explotación correspondientes al año 2023. [Ver](#)

Dictamen N°9 relativo a la Discrepancia presentada por Compañía General de Electricidad S.A. respecto de la fijación de costos de explotación correspondientes al año 2023. [Ver](#)



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

