REPORTE MENSUAL DEL SECTOR ENERGÉTICO

Julio 2025 • Vol. Nº125

energía tu mujer

CNE COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Ministerio de Energía
Gobierno de Chile

NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Julio, 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 abre consulta pública para actualizar Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS) con el fin de fortalecer la robustez del sistema eléctrico

La Comisión Nacional de Energía (CNE) ha iniciado un proceso de consulta pública para modificar la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), junto con sus anexos técnicos sobre la Metodología para Determinar Requerimientos de Robustez y las Exigencias Mínimas para Instalaciones Basadas en Convertidores conectadas al Sistema Eléctrico Nacional.

La propuesta de actualización responde al creciente ingreso de tecnologías basadas en convertidores —como la generación solar, eólica y los sistemas de almacenamiento con baterías— al Sistema Eléctrico Nacional. Este fenómeno plantea nuevos desafíos para resguardar la seguridad y calidad del suministro eléctrico, especialmente debido a la disminución de la inercia del sistema causada por el retiro de unidades térmicas sincrónicas. Esta reducción de inercia ha generado un comportamiento dinámico más propenso a oscilaciones, incrementando la vulnerabilidad del sistema ante eventos críticos.

Ante este escenario, el objetivo central de la modificación es fortalecer la robustez y fortaleza del sistema eléctrico. Por primera vez, estos conceptos se incorporan de forma explícita en la normativa técnica, acompañados de una metodología para su evaluación y cuantificación en distintas zonas del país.

Dicha metodología busca prevenir una disminución de robustez en las zonas ya fortalecidas y fomentar un aumento progresivo en aquellas más débiles, promoviendo así un desarrollo energético más resiliente y seguro. Esta actualización normativa constituye un paso clave para establecer condiciones técnicas habilitantes que acompañen el proceso de transición energética en curso.

Como parte del proceso de difusión y participación, la CNE organizará próximamente un seminario informativo, cuyos detalles se darán a conocer oportunamente.

Más información y antecedentes están disponibles en el sitio web oficial: www.cne.cl.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

CNE aprueba revisión de valores de inversión para proyectos clave de transmisión eléctrica

La Comisión Nacional de Energía (CNE) anunció la aprobación de la revisión de los valores de inversión para los proyectos de ampliación de las líneas 1×66 kV Charrúa-Chillán y Monterrico-Cocharcas, ambos desarrollados por CGE Transmisión S.A. Estas son las primeras revisiones realizadas bajo el procedimiento especial establecido en el artículo 99° de la Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE), recientemente modificado por la Ley N° 21.721.

Ambos proyectos, parte del Plan de Expansión de la Transmisión 2018, habían sido abandonados por su contratista original en 2022 y sus relicitaciones posteriores fueron declaradas desiertas por el Coordinador Eléctrico. Se trata de obras largamente postergadas que son clave para fortalecer el sistema de transmisión en la Región del Ñuble, mejorando la seguridad y confiabilidad del suministro eléctrico.

Para la línea Charrúa-Chillán se aprobó un nuevo valor de inversión de US$44,6 millones, que considera ajustes por el término anticipado del contrato anterior y una nueva formulación del proyecto. Esta obra busca modernizar la infraestructura existente, aumentando su capacidad de transporte a 90 MVA, con un plazo de ejecución de hasta 36 meses desde la publicación del decreto respectivo.

La línea Monterrico-Cocharcas tendrá un valor actualizado de US$20,6 millones, con una capacidad de transporte de 56 MVA y un plazo de ejecución de 24 meses, también desde la publicación del decreto correspondiente.

Las revisiones fueron solicitadas por CGE Transmisión tras el término anticipado de los contratos por incumplimiento del contratista anterior. La CNE evaluó técnica y económicamente las propuestas, considerando antecedentes del Coordinador Eléctrico Nacional y reduciendo incluso el valor propuesto originalmente en el caso de Charrúa-Chillán.

El secretario ejecutivo de la CNE, Marco Mancilla, subrayó que estas decisiones reflejan el compromiso con un desarrollo energético seguro, eficiente y a costos acordes al mercado, asegurando la continuidad del suministro y el cumplimiento de la normativa vigente.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Julio 2025, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Junio 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 938,04 pesos por USD observado durante el mes de Junio 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°374, para el SEN fueron 227, los cuales equivalen a una capacidad de 4.908 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Junio para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 35.976 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 36.178 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Junio alcanzó los 7.226 GWh, un 0,7% mayor que lo generado en Mayo 2025.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 12.083 MW, medida el día 12 de Junio.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Junio para la barra Quillota fue de 110,6 USD/MWh, registrando variación de 63,6% respecto a Mayo 2025. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 95,2 USD/MWh, lo que representó un aumento de 44,0% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Junio en el SEN fue de 107,2 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 71,3 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 11,4%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 67,9 USD/bbl y registró un aumento 11,1% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -2,3% con respecto a Mayo 2025 alcanzando un valor promedio de 3,04 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Junio un promedio a nivel nacional de 1.266 $/litro, mientras que el segundo de 981$/litro. Porcentualmente representan una variación de -0,46% y -1,12%; respectivamente, en comparación a Mayo 2025.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Junio ingresaron al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), suman un total de 9. De los cuales, 8 son de generación eléctrica; equivalentes a 917 MW y 1 de líneas de transmisión eléctrica.

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 36.868 MMUSD. Además, 8 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable. De los cuales, 6 son de generación eléctrica; equivalentes a 196 MW y 2 de líneas de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Junio destaca la Resolución Exenta N°333, de fecha 21 de junio de 2025, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Planificación de los cargos a que se refieren los Artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Asimismo, destaca la Resolución Exenta N°310, de fecha 6 de junio de 2025, que Incorpora 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" y deja constancia de la entrada en operación de obras que señala. Ver

TABLA DE CONTENIDOS

Sector Eléctrico **5**

1. Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción 5
2. Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterias (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.

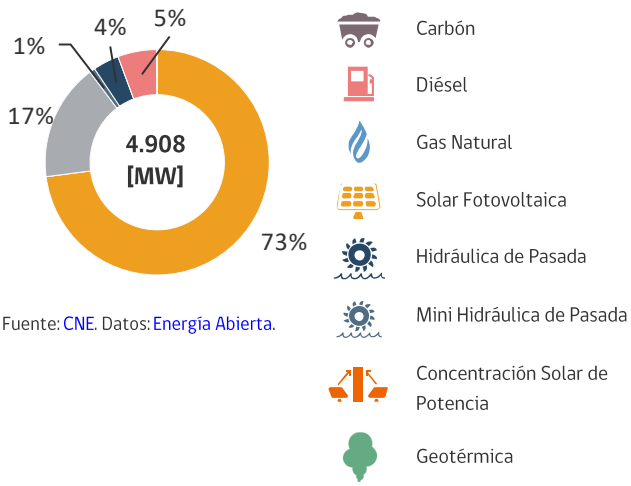
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 374 del año 2025 que "Declara y Actualiza las Instalaciones de Generación y Transmisión en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 30 de junio, se puede contabilizar un total de **227** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **4.908** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y julio 2027. En tanto, los proyectos de generación que declaran BESS en su construcción corresponden a 38, 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	825	15
	Mini Hidráulica de Pasada	39	7
	Solar Fotovoltaica	3.580	192
	Hidráulica de Pasada	185	2
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	276	10

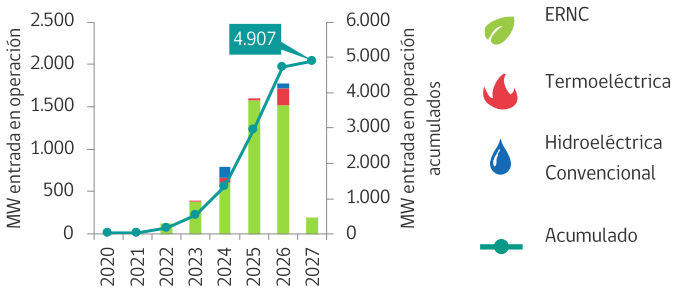
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Total por tecnología



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Proyección según fecha estimada interconexión



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

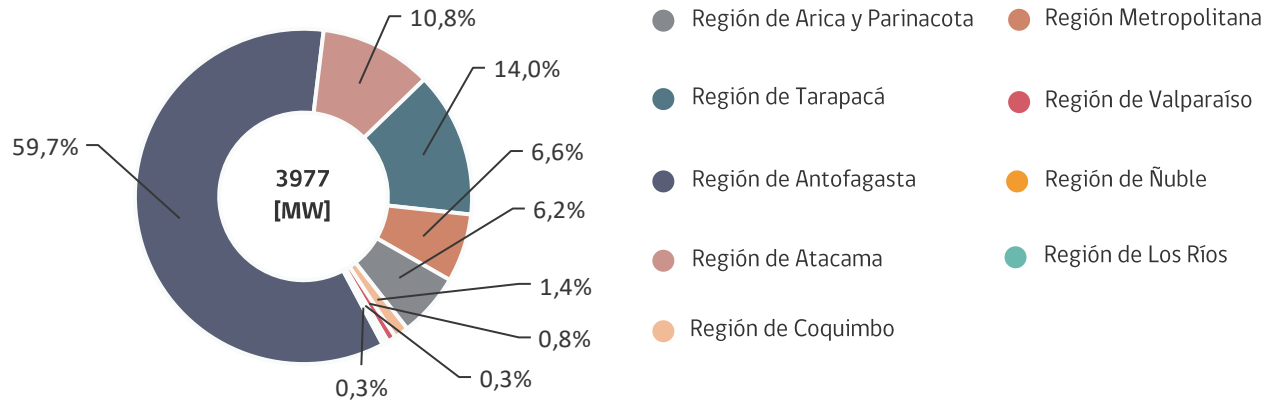
La tabla anterior NO CONSIDERA:
1. La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
2. Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución según región y según empresa.

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).

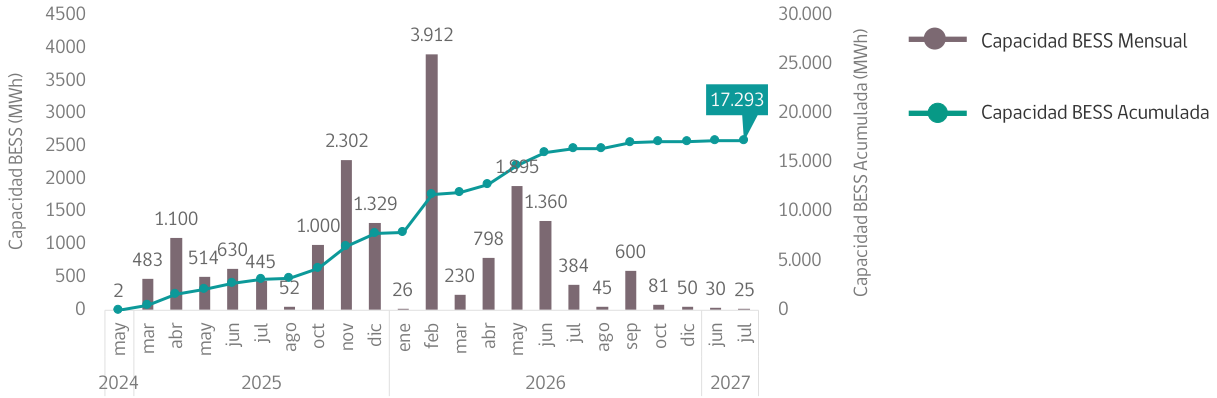
La información presentada en este capitulo es obtenida a partir del proceso de declaración en construcción de esta Comisión, conforme a la Resolución Exenta N° 374 , con fecha 30 de junio de 2025.

Distribución capacidad BESS por región



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Evolución capacidad BESS – Según fecha estimada de interconexión

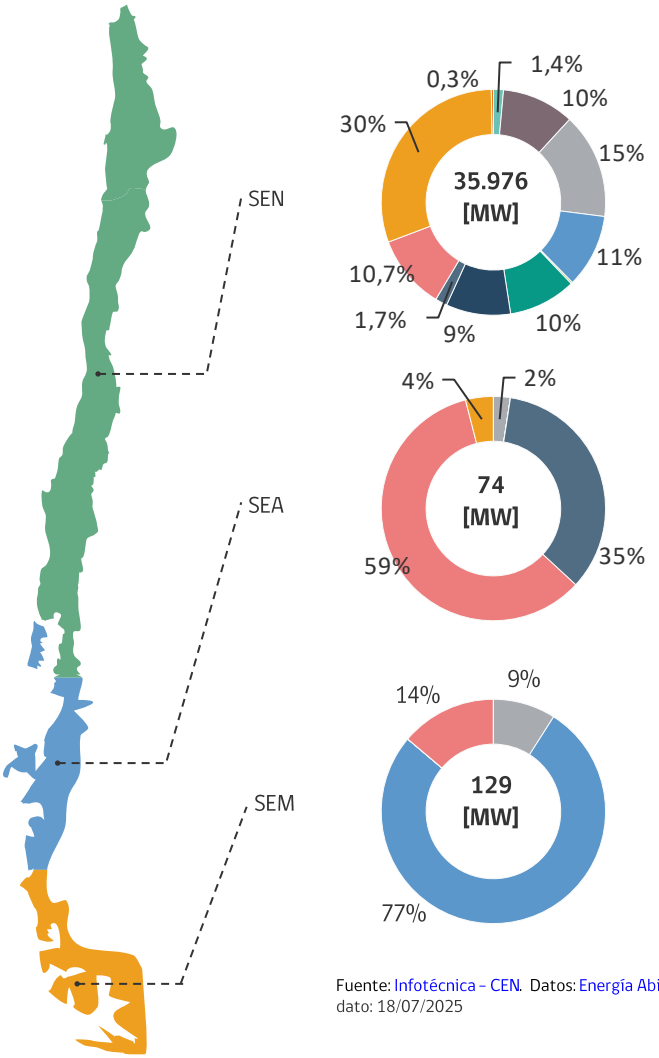


Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

3 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**36.178** MW. De éstos, 35.976 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



Fuente: Infotécnica – CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 18/07/2025

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	35.976	99,4%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	**36.178**	**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).

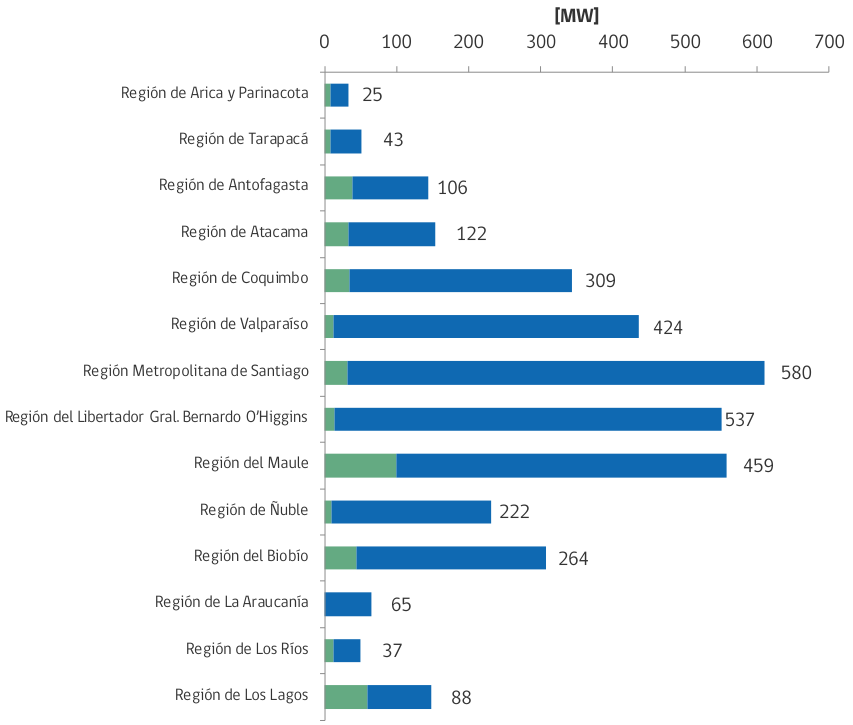
4 Pequeños medios de generación

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 Junio la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 3.680 MW , lo que representa un 10% respecto a la capacidad total instalada neta.

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

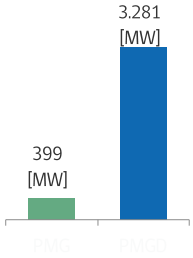
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



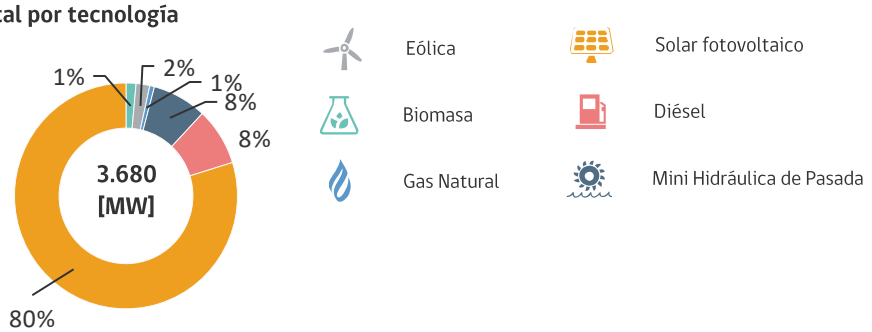
Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	399	1%
PMGD	3.281	9%
Otros medios	32.514	90%

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

Total por medio de generación



Total por tecnología

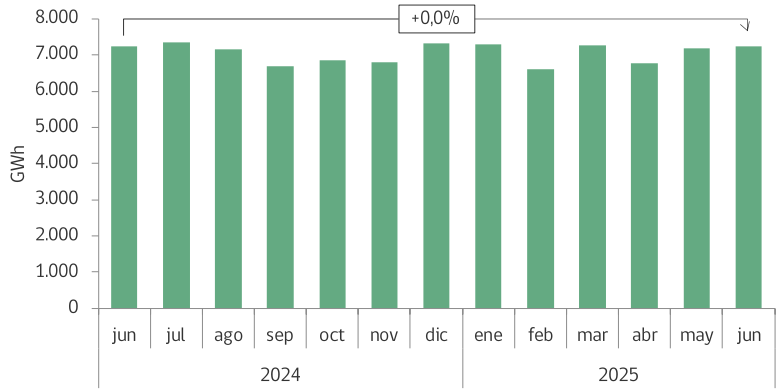


Fuente: Infotécnica – CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 18/07/2025

5 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Junio 2025 en el SEN alcanzó un total de 7.226 GWh, los cuales se categorizan en un 24% hidroeléctricas convencionales, 42% termoeléctricas, y un 35% en ERNC. Lo que representó una variación de 0,7% respecto al mes anterior y de 0,0% respecto de Junio 2024.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

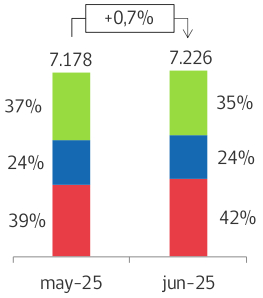
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	7.226	0,7%	0,0%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

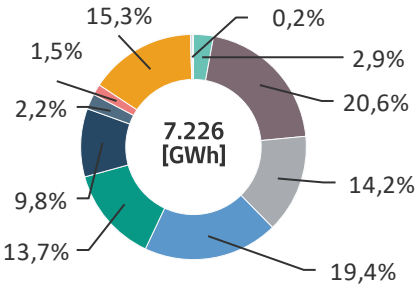
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

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

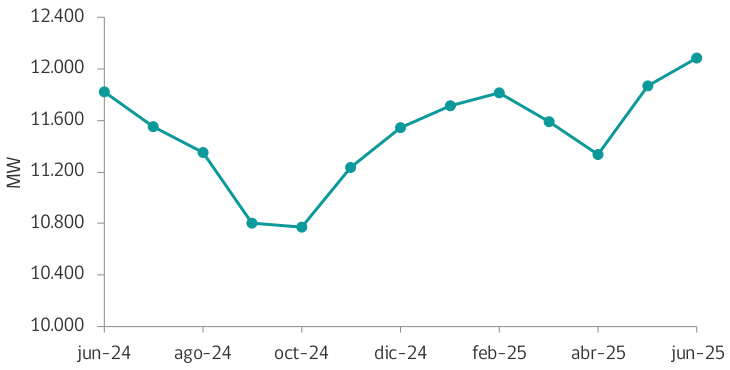
- Eólica
- Solar fotovoltaico
- Diésel
- Concentración Solar de Potencia
- Carbón
- Hidráulica de Pasada
- Biomasa
- Hidráulica de Embalse
- Gas Natural
- Mini Hidráulica de Pasada

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

6 Demanda máxima horaria

En el mes de Junio de 2025, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 12 de Junio, alcanzando los 12.083 MW, siendo un 1,8% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 2,2% 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	12.083	1,8%	2,2%

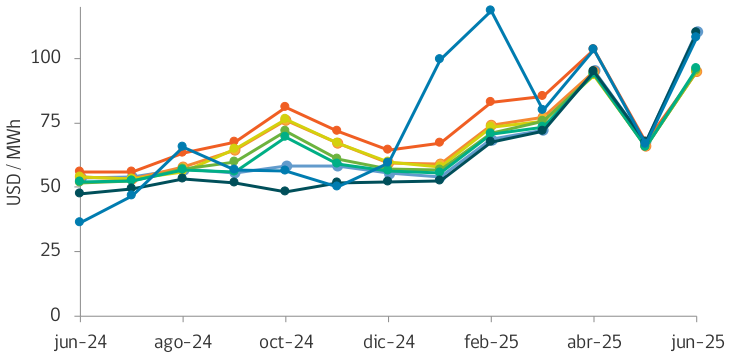
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

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	110,6	63,6%	106,1%
Crucero	95,2	44,0%	76,0%
Tarapacá	95,2	40,5%	70,2%
Atacama	94,9	43,7%	76,1%
Cardones	95,2	45,2%	83,7%
Pán de Ázucar	96,0	46,5%	84,4%
Charrúa	110,1	63,3%	132,0%
P. Montt	108,3	61,9%	200,2%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

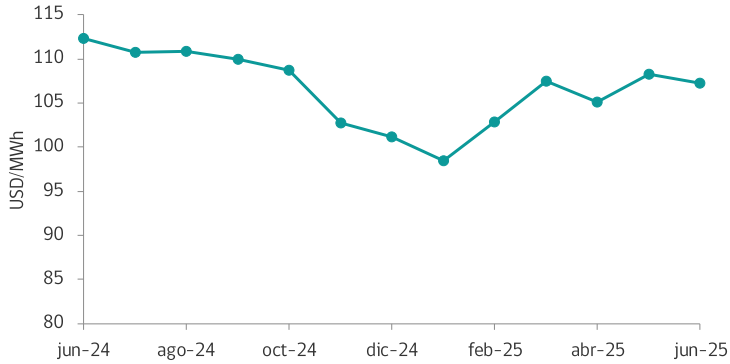
[1] Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

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 Junio para el SEN, promedió los 107,2 USD/MWh, siendo un -1,0% menor que el registrado en el mes anterior y un decremento de -4,5% 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	107,2	-1,0%	-4,5%

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.

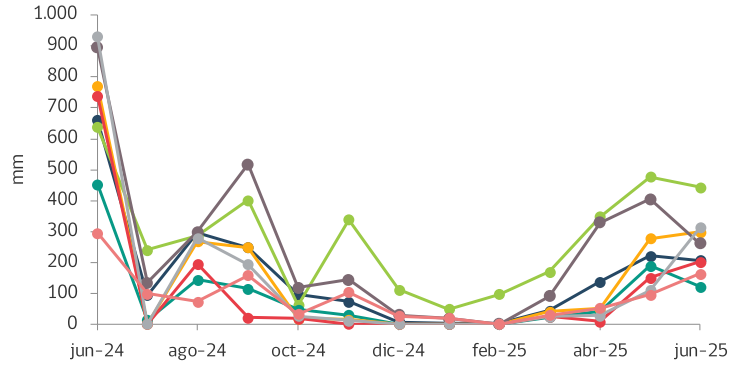
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Junio 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	206	-7%	-69%
Canutillar	443	-7%	-31%
Cipreses	120	-36%	-74%
Colbún	297,80	8%	-61%
Otros (*)	200,81	34%	-73%
Pangue	261,20	-35%	-71%
Pehuenche	311,90	>100%	-67%
Pilmaiquén	162,60	71%	-45%
Total	**2.003,31**	**4%**	**-63%**

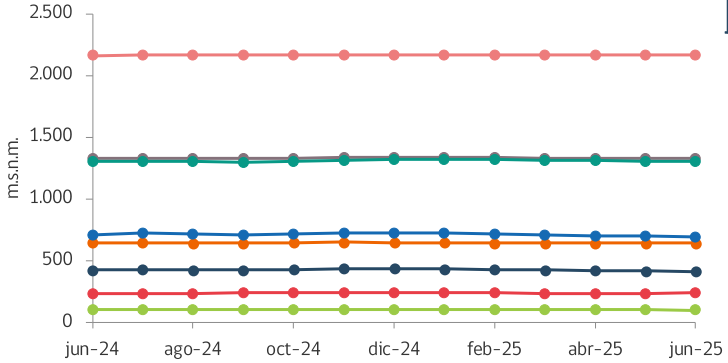
(*) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.

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 Junio de 2025 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Variación Cota de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

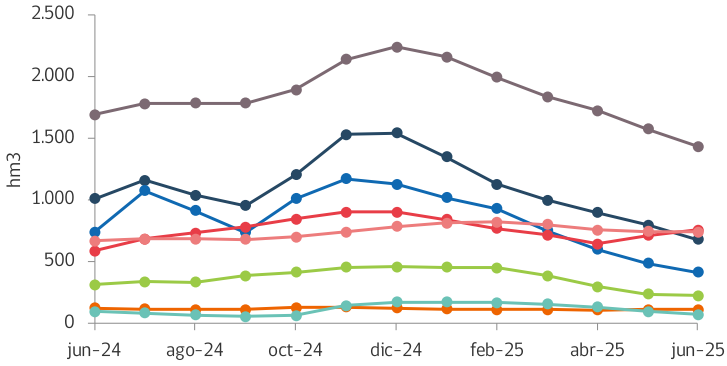
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	413	-1,1%	-2,7%
Embalse El Melado	642	0,0%	-0,6%
Embalse Ralco	692	-0,6%	-2,4%
Embalse Rapel	101	-0,2%	-1,5%
Lago Chapo	237	0,4%	1,6%
Lago Laja	1.326	-0,1%	-0,3%
Laguna El Maule	2.168	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.302	-0,4%	-0,3%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Junio 2025.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	682	-14,4%	-32,4%
Embalse El Melado	111	-0,1%	-12,0%
Embalse Ralco	416	-14,3%	-43,9%
Embalse Rapel	225	-4,3%	-28,2%
Lago Chapo	757	6,1%	28,7%
Lago Laja	1.432	-9,1%	-15,3%
Laguna El Maule	741	-0,5%	10,9%
Laguna La Invernada	71	-26,7%	-25,4%

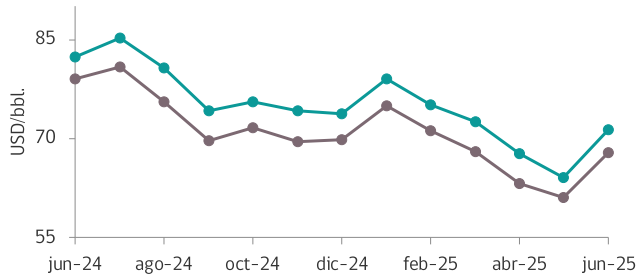
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

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 Junio 2025 el precio del petróleo WTI promedió los 67,9 USD/bbl, lo que representó un incremento del 11,1% respecto al mes anterior y una disminución del -14,1% respecto Junio 2024. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 71,3 USD/bbl, lo que representa una variación del 11,4% respecto al mes anterior y del -13,4% respecto a Junio 2024.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

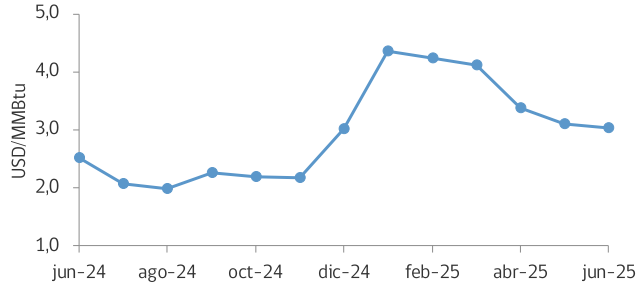
Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD*	71,4	11,4%	-13,4%
WTI	67,9	11,1%	-14,1%

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 Junio de 2025, el valor del Henry Hub promedió los 3,04 USD/MMBtu, lo que representa una variación -2,3% respecto al mes anterior y 20,6% respecto de Junio 2024.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

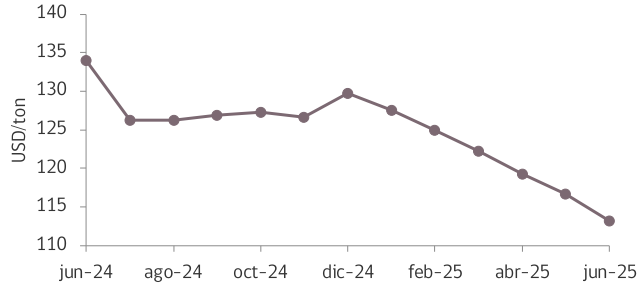
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	3,04	-2,3%	20,6%

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 Junio promedió un precio de 113,1 USD/ton, lo que representa un decremento del -2,99% respecto al mes anterior y una disminución del -15,5% respecto al mes de Junio 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	113,1	-2,99%	-15,5%

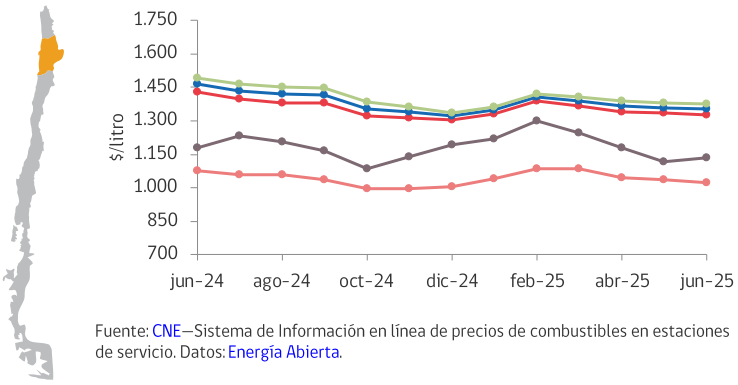
Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International.
Datos: Energía Abierta.

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



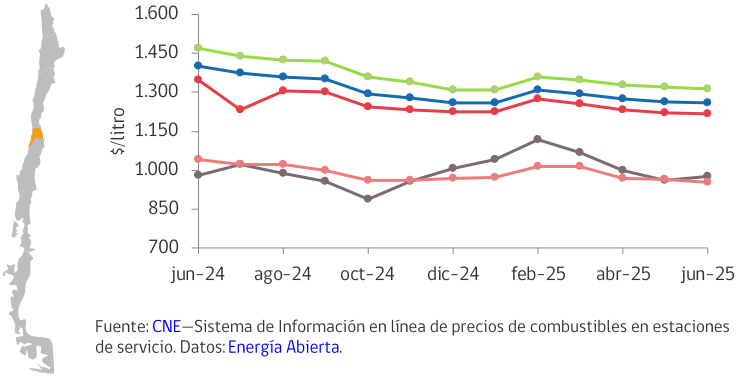
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.327	-0,5%	-7,1%
Gasolina 95	1.353	-0,4%	-7,6%
Gasolina 97	1.376	-0,3%	-7,9%
Kerosene	1.136	1,7%	-3,8%
Petróleo Diesel	1.023	-1,1%	-5,1%

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

Valparaíso

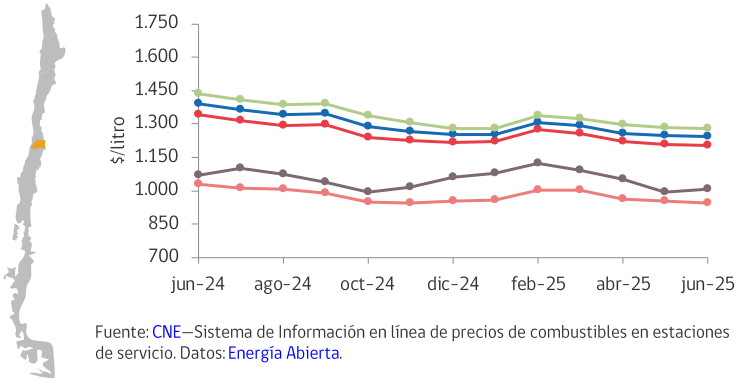


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.216	-0,4%	-9,9%
Gasolina 95	1.259	-0,3%	-10,1%
Gasolina 97	1.313	-0,4%	-10,6%
Kerosene	975	1,6%	-0,4%
Petróleo Diesel	953	-1,1%	-8,3%

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.

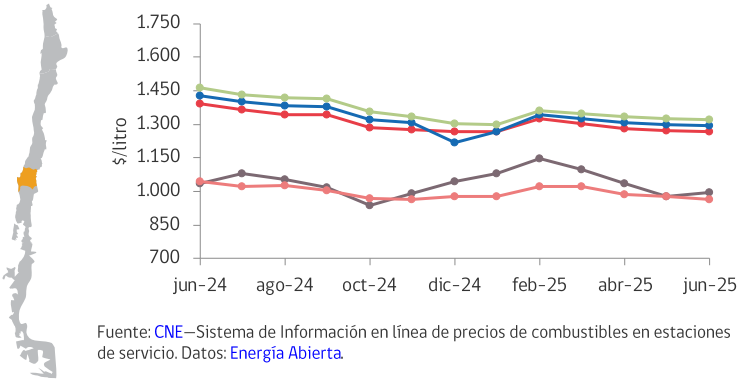
Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.204	-0,5%	-10,4%
Gasolina 95	1.243	-0,4%	-10,6%
Gasolina 97	1.281	-0,2%	-10,9%
Kerosene	1.006	1,2%	-5,8%
Petróleo Diesel	942	-1,1%	-8,5%

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



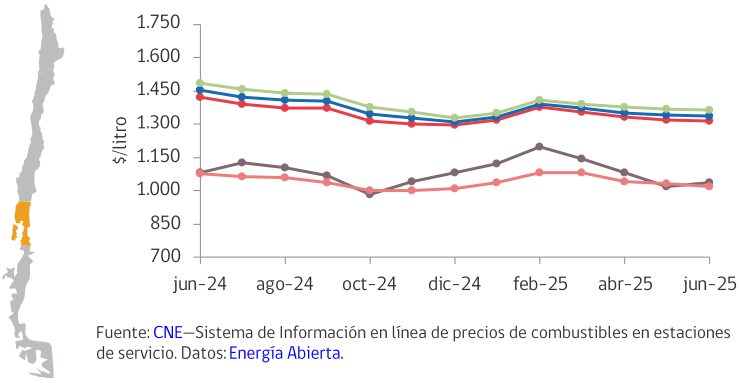
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.268	-0,5%	-8,9%
Gasolina 95	1.294	-0,4%	-9,4%
Gasolina 97	1.322	-0,3%	-9,5%
Kerosene	996	1,7%	-3,8%
Petróleo Diesel	964	-1,2%	-7,8%

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	1.314	-0,5%	-7,4%
Gasolina 95	1.337	-0,4%	-7,8%
Gasolina 97	1.363	-0,3%	-8,1%
Kerosene	1.036	1,8%	-4,2%
Petróleo Diesel	1.021	-1,1%	-5,4%

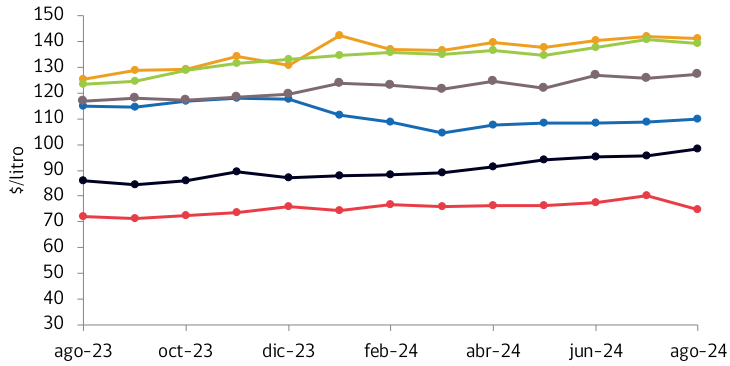
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

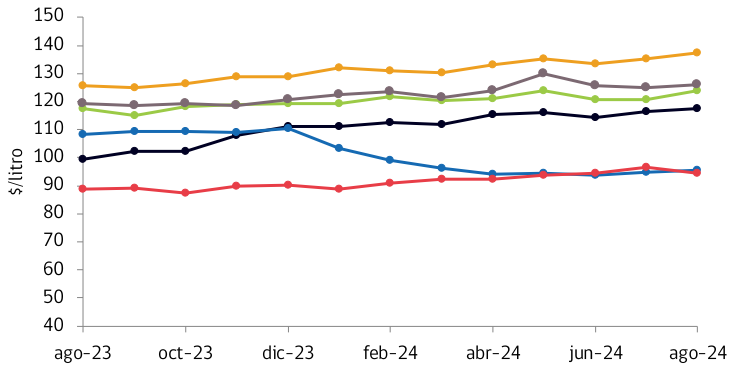
Variación Margen Bruto de Comercialización

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

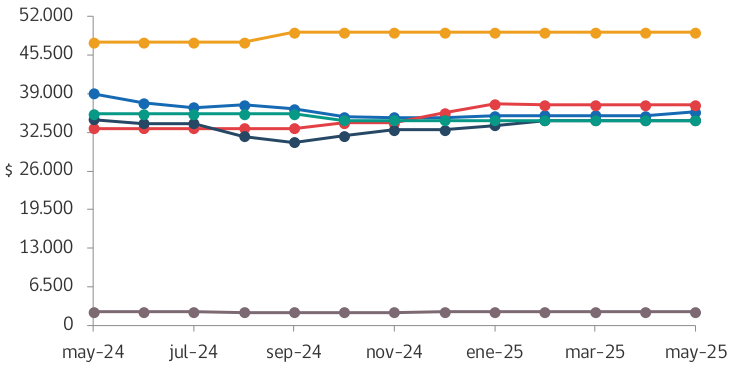
Petróleo Diesel	$/litro	Mensual	Anual
V Región	118	1,0%	18,2%
VI Región	137	1,5%	9,4%
VII Región	95	0,6%	-11,9%
VIII Región	124	2,7%	5,7%
Metropolitana	94	-2,3%	6,5%
XII Región	126	1,0%	5,7%

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 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)	35.937	1,9%	-8,0%
Gasvalpo (V Región)	37.077	0,0%	11,7%
Metrogas (Metropolitana)	34.546	0,0%	-0,4%
Gassur (VIII Región)	34.546	0,0%	-3,0%
Intergas (VIII Región)	49.361	0,0%	3,5%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.275	0,0%	0,7%

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

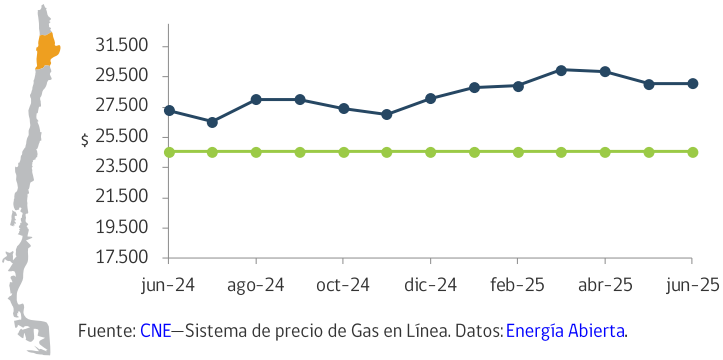
5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Variación Precios de GLP envasado

Antofagasta

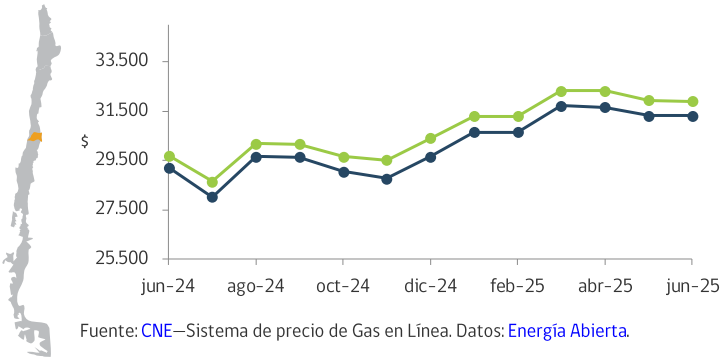


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	29.080	0,1%	6,5%

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

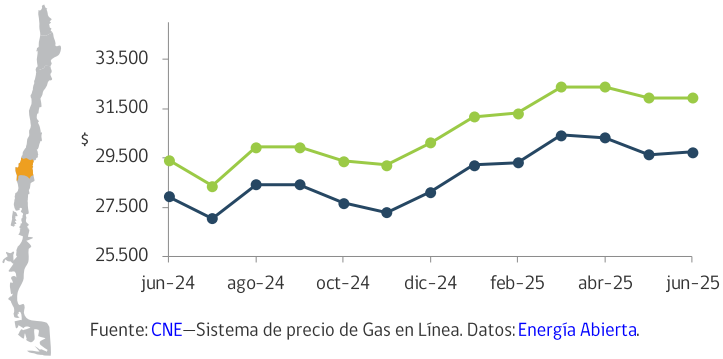


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	31.950	0,0%	8,6%
Corriente	29.750	0,3%	6,4%

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.

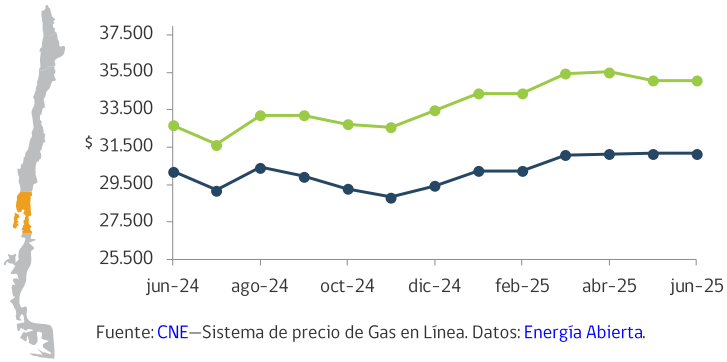
Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	35.075	0,0%	7,3%
Corriente	31.167	0,0%	3,1%

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	31.905	▼	-0,2%	▲	7,4%
Corriente	31.313	▬	0,0%	▲	7,2%

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 Mayo de 2025. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 71,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas).

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -20,0% con respecto al mes anterior y un decremento de -24,9% respecto al mes de Mayo del 2024. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -50,9% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Mayo fue el IFO que representa prácticamente el 44,4% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Mayo corresponden a petróleo diésel desde Estados Unidos; carbón desde Australia, Canadá, Estados Unidos y Colombia; crudo desde Brasil y Argentina; y gas natural desde Nigeria, Trinidad y Tobago, Estados Unidos y Argentina. El GLP como mayor producto exportado, se envió a Republica Dominicana.

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	399	▲	66,4%	▼	-36,0%
Crudo	572	▼	-18,3%	▼	-40,2%
Diesel	351	▼	-54,0%	▲	1,7%
Gas Natural	402	▼	-20,8%	▼	-10,0%
Gasolina	38	▲	1,4%	▲	1,6%
GLP	163	▲	2,5%	▲	5,2%
Kerosene	0		n/a	▼	-100,0%
Total	**1.925**	▼	**-20,0%**	▼	**-24,9%**

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

Variación Exportaciones en el período

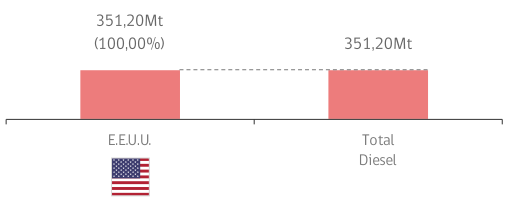
Combustible	[miles de Ton]	Mensual		Anual	
Carbón	0,65	▼	-6%		n/a
Diesel	5,29	▼	-36%	▲	11%
Gasolina	0,05	▲	6%		n/a
Gas Natural	0	▼	-100%		n/a
Crudo	0		n/a		n/a
GLP	13,63	▼	-58%	▼	-34%
IFO	16,07	▼	-13%	▼	-72%
Total	**35,69**	▼	**-51%**	▼	**-57%**

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

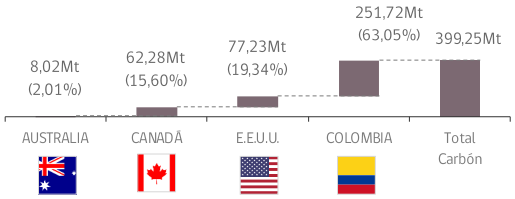
n/a : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.

Importaciones según país de origen

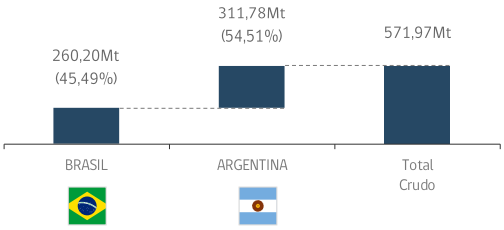
Petróleo Diésel



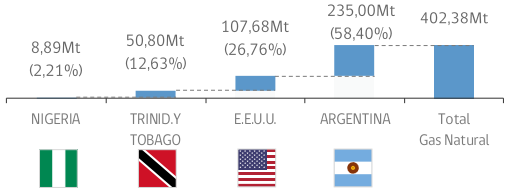
Carbón



Crudo

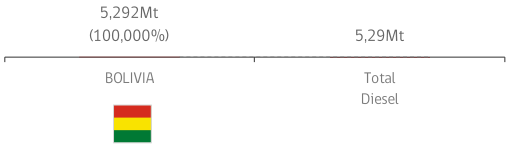


Gas Natural

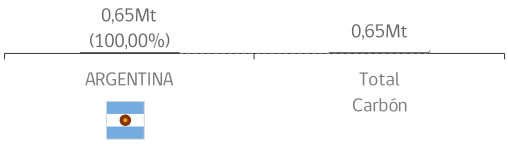


Exportaciones según país de destino

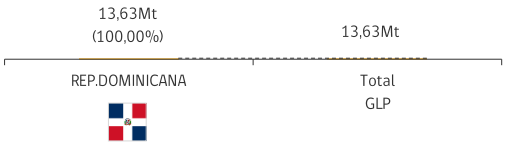
Petróleo Diésel



Carbón



GLP



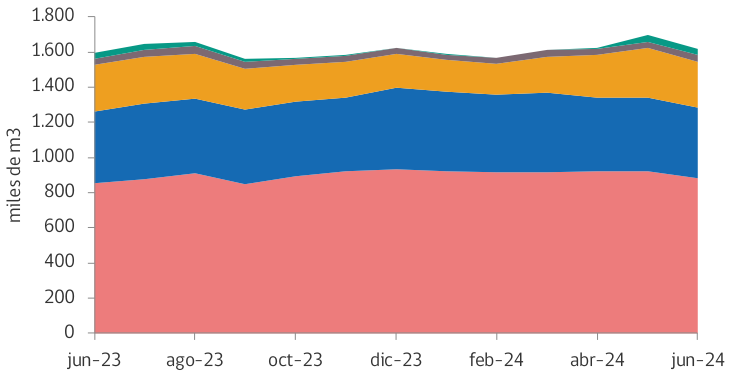
Mt: Miles de toneladas.
En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.

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%**

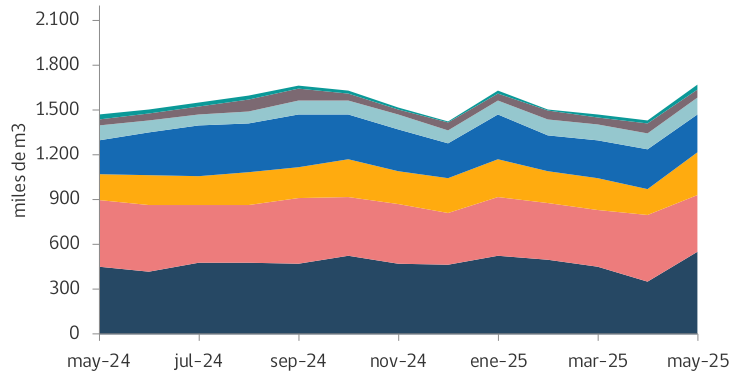
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

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 m^3 para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de mayo 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	8,6%	36,8%
Kerosene D.	33	51,9%	-5,3%
Petróleo Combustibles	57	-9,8%	39,1%
Kerosene Av.	112	1,5%	13,4%
Gasolina Autom.	250	-5,9%	10,5%
Gas Licuado	290	69,2%	64,1%
Petróleo Diesel	379	-15,8%	-14,8%
Petróleo Crudo	553	57,7%	22,3%
Total General	**1.674**	**16,8%**	**13,6%**

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Junio 2025 ingresaron 9 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 1.888 MMUSD. De los cuales, 8 son de generación eléctrica; equivalentes a 917 MW y 1 de líneas de transmisión 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
Generación	X	Alto Los Muermos	Parque Eólico Alto Los Muermos	26/06/2025	430	1.000	Ver	Si
Generación	X	Energía Renovable Opalo SpA	Parque Fotovoltaico El Roble Norte	06/06/2025	9	15	Ver	Si
Generación	Interregional	Sidon Solar SpA	Parque Fotovoltaico Sidon Solar	27/06/2025	150	100	Ver	Si
Generación	IV	CLD GENERACION 3 SPA	Planta Fotovoltaica Perico	09/06/2025	0	13	Ver	Si
Generación	VI	Portezuelo SpA	Parque Solar Portezuelo	25/06/2025	121	146	Ver	Si
Generación	VII	CLD Generación 7 SPA	Planta fotovoltaica Parral	06/06/2025	0	14	Ver	Si
Generación	V	PFV Limachino III SpA	Parque Fotovoltaico Limachino III	12/06/2025	7	15	Ver	Si
Generación	Interregional	Energía Renovable SPA	Parque Fotovoltaico Radal Solar	25/06/2025	200	500	Ver	Si
Línea de transmisión eléctrica	V	QUINQUIMO SOLAR SPA	Modificación de Línea de Transmisión Eléctrica Proyecto Quinquimo Solar	03/06/2025	0	85	Ver	No

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

Notas :

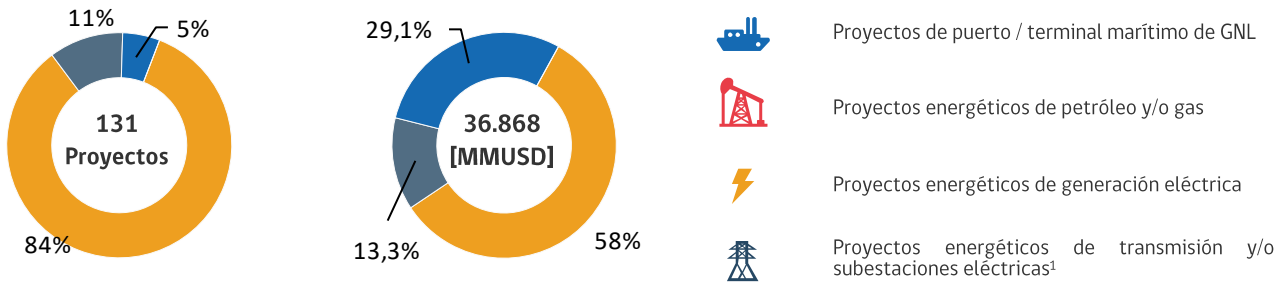
1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

2) Los proyectos de líneas de transmisión incluyen las subestaciones eléctricas.

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Junio 2025, 131 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 84% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 36.868 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 amoniaco verde.

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

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 8 proyectos energéticos* obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 399 MMUSD. De los cuales, 6 son de generación eléctrica; equivalentes a 196 MW y 2 de líneas de transmisión eléctrica.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Subestación eléctrica	II	Colbún S.A.	Nueva Subestación Eléctrica Seccionadora Llullaillaco y Línea de Seccionamiento, Ruta 5 Norte Km 1.207	23/06/2025	-	25	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	VI	Corporacion Nacional del Cobre	Mejoramiento Líneas de Transmisión 110kV Sauzal-Minero	17/06/2025	-	35	Ver	No
Generación	VI	Sol del Cobre SG SpA	Parque Solar Sol del Cobre	25/06/2025	22	30	Ver	Si
Generación	V	Energia Esmeralda SpA	Energía Esmeralda	18/06/2025	12	10	Ver	Si
Generación	RM	PSF Canastero Spa	Planta Solar Fotovoltaica Canastero	16/06/2025	90	150	Ver	Si
Generación	RM	ENERGÉTICA SOLAR EL MEMBRILLO SPA	Energética Solar El Membrillo	16/06/2025	9	18	Ver	Si
Generación	XV	PFV PARINA SPA	Parque Fotovoltaico Parina	03/06/2025	17	66	Ver	Si
Generación	III	Inca de Varas II SpA	Central Fotovoltaica Inca de Varas II	02/06/2025	46	65	Ver	Si

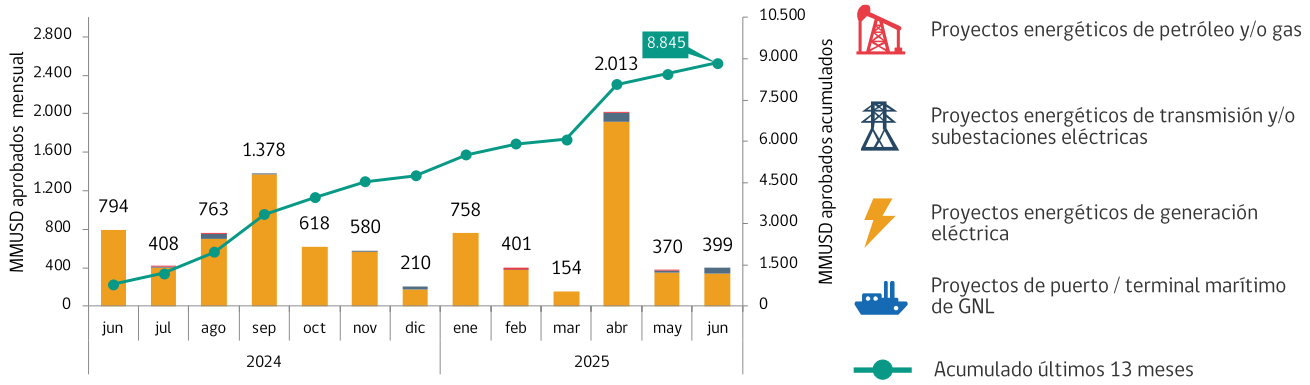
Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: Energía Abierta.

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

3 Proyectos con RCA aprobada

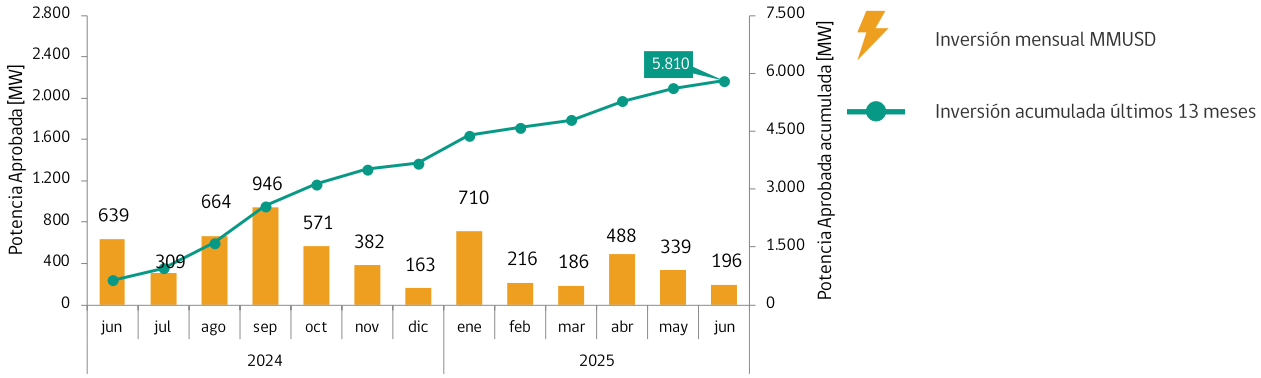
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 8.845 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 8.538 MMUSD (96,5%), equivalentes a 5.810 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°333, de fecha 21 de junio de 2025, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Planificación de los cargos a que se refieren los Artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°307, de fecha 6 de junio de 2025, que Declara en construcción el proyecto Central Navarino, de Innovación Energía S.A. Ver

Resolución Exenta N°310, de fecha 6 de junio de 2025, que Incorpora 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" y deja constancia de la entrada en operación de obras que señala. Ver

Resolución Exenta N°312, de fecha 9 de junio de 2025, que Créase el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, para efectos de realizar observaciones de carácter técnico al informe preliminar de licitaciones del año 2025, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°314, de fecha 9 de junio de 2025, que Declara en construcción el proyecto SE 417 y Línea de 69 kV "Tap Off 416 " Tap Off 417", de Minera Escondida Limitada. Ver

Resolución Exenta N°319, de fecha 12 de junio de 2025, que Rechaza solicitudes que se fundan en alegaciones de fuerza mayor prolongada formuladas por Racó Energía 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°320, de fecha 12 de junio de 2025, que Créanse los Registros de Usuarios e Instituciones Interesadas en el proceso de tarificación y expansión de los sistemas medianos de Aysén, Palena, General Carrera, Puerto Cisnes, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir, Puerto Williams, Cochamó y Hornopirén, a que se refiere el artículo 8° del Decreto Supremo N° 229, de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Ver

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

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°321, de fecha 12 de junio de 2025, que Declara en construcción el proyecto Cristales, de Cristales SpA. Ver

Resolución Exenta N°322, de fecha 13 de junio 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°323, de fecha 13 de junio de 2025, que Complementa resoluciones que disponen publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional, con ocasión de la publicación del Decreto N°3T/2025 del Ministerio de Energía. Ver

Resolución Exenta N°328, de fecha 13 de junio de 2025, que Resuelve recurso de reposición interpuesto en contra de Oficio Ordinario CNE N° 222, de 28 de marzo de 2025, que "Rechaza cambio de cronograma del proyecto PMGD Fotovoltaico Quebrada del Sol", de la Comisión Nacional de Energía. Ver

Resolución Exenta N°329, de fecha 13 de junio de 2025, que Rechaza la ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Subestación Patagual 220 kV", que se indican, de Colbún 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°331, de fecha 16 de junio de 2025, que Declara en construcción el proyecto Parque Solar Aris, de Parque Solar Aris SpA. Ver

Resolución Exenta N°333, de fecha 16 de junio de 2025, que Aprueba Informe Técnico Definitivo 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°334, de fecha 17 de junio de 2025, que Aprueba "Informe de Proyecciones de Petróleo Crudo, Carbón Térmico Mineral y Gas Natural 2025-2045", de junio de 2025. Ver

Resolución Exenta N°338, de fecha 17 de junio 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°340, de fecha 18 de junio de 2025, que Informa inadmisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 99 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 99º de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por la Ley Nº 21.721 de 2024", modificada por Resolución Exenta N° 155 de la Comisión Nacional de Energía, de 31 de marzo de 2025. Ver

Resolución Exenta N°346, de fecha 23 de junio de 2025, que Declara en construcción el proyecto PMGD Alerce Gas, de Innovación Energía S.A. Ver

Resolución Exenta N°347, de fecha 23 de junio de 2025, que Aprueba Informe Técnico Preliminar, de junio de 2025, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. Ver

Resolución Exenta N°349, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°350, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°351, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°352, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°353, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°354, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°355, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°356, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°357, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°358, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°359, de fecha 24 de junio de 2025, que : Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°360, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°361, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°362, de fecha 24 de junio de 2025, que Resuelve admisibilidad de solicitud de revisión de V.I. adjudicado de la obra de ampliación que indica, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 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 conformidad al artículo segundo transitorio de la Ley N° 21.721 de 2024". Ver

Resolución Exenta N°363, de fecha 26 de junio de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS Estela, de Tamarugal Solar SpA Ver

Resolución Exenta N°364, de fecha 26 de junio de 2025, que Se pronuncia sobre admisión a trámite de la solicitud de invalidación en contra del Oficio Ordinario N° 222, de 28 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, que rechaza solicitud de modificación de cronograma del proyecto Arenisca, y de la Resolución Exenta N°269 de 23 de mayo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, que rechaza recurso de reposición interpuesto en contra del referido Oficio Ordinario N° 222, de 28 de marzo de 2025. Ver

Resolución Exenta N°365, de fecha 26 de junio de 2025, que Resuelve recurso de reposición interpuesto en contra de Oficio Ordinario CNE N° 222, de 28 de marzo de 2025, que "Rechaza cambio de cronograma del proyecto PMGD Ceresuela", de la Comisión Nacional de Energía. Ver

Resolución Exenta N°366, de fecha 26 de junio de 2025, que Resuelve recurso de reposición interpuesto en contra de Oficio Ordinario CNE N° 222, de 28 de marzo de 2025, que "Rechaza cambio de cronograma del proyecto PMGD El Carmelo (Ex Carmesí)", de la Comisión Nacional de Energía. Ver

Resolución Exenta N°368, de fecha 30 de junio de 2025, que Rectifica Resolución Exenta N° 190, de 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°374, de fecha 30 de junio de 2025, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°375, de fecha 30 de junio de 2025, que Resuelve recurso de reposición interpuesto en contra del Oficio Ordinario N°325, de 28 de abril de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, que rechaza solicitud de modificación de cronograma del proyecto PMGD Parque Alsol. Ver

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°11 relativo a la Discrepancia presentada por la Compañía General de Electricidad S.A. contra la negativa del Coordinador Eléctrico Nacional de practicar las reliquidaciones y reaperturas de los balances de transferencia de energía entre los años 2015 a 2019. Ver

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