REPORTE MENSUAL DEL SECTOR ENERGÉTICO

Agosto 2026 • Vol. Nº138

energía t mujer

CNE COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Ministerio de Energía
Gobierno de Chile

RESUMEN

El presente reporte fue elaborado durante el mes de Agosto de 2026, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes principalmente a Julio de 2026.

El contenido del reporte se ha ordenado en tres capítulos facilitando su análisis, estos tres 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.

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 930,97 pesos por USD observado durante el mes de Julio 2026 (Banco Central).

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°394, para el SEN fueron 190, los cuales equivalen a una capacidad de 4.279 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Julio para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 38.236 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 38.438 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Julio alcanzó los 7.494 GWh, un -0,6% menor que lo generado en Junio 2026.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 13.990 MW, medida el día 6 de Julio.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Julio para la barra Quillota fue de 96,1 USD/MWh, registrando variación de 7,6% respecto a Junio 2026. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 85,3 USD/MWh, lo que representó un incremento de 4,1% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Julio en el SEN fue de 99,8 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 83,4 USD/bbl, registrando una disminución respecto al mes anterior del -2,1%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 79,0 USD/bbl y registró un decremento de -3,3% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -7,6% con respecto a Junio 2026 alcanzando un valor promedio de 2,91 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y el petróleo diésel. La primera presentó en Julio un promedio a nivel nacional de 1.506 $/litro, mientras que el segundo de 1.349 $/litro. Porcentualmente representan una variación de -5,90% y -8,24%; respectivamente, en comparación a Junio 2026.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de julio ingresaron al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), suman un total de 4. De los cuales, 2 proyectos son generación eléctrica; equivalentes a 344 MW, 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica y 1 proyecto 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 18.885 MMUSD. Además, 5 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable. De los cuales, 4 proyectos son de generación eléctrica; equivalentes a 178 MW y 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica.

TABLA DE CONTENIDOS

Sector Eléctrico **4**

1. Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción 4
2. Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS) 5
3. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada 6
4. Pequeños Medios de Generación 7
5. Generación Eléctrica SEN 8
6. Demanda Máxima Horaria 9
7. Costos Marginales 9
8. Precio Medio de Mercado 10
9. Estadísticas Hidrológicas 10

Sector Hidrocarburos **12**

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

Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental **20**

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

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.

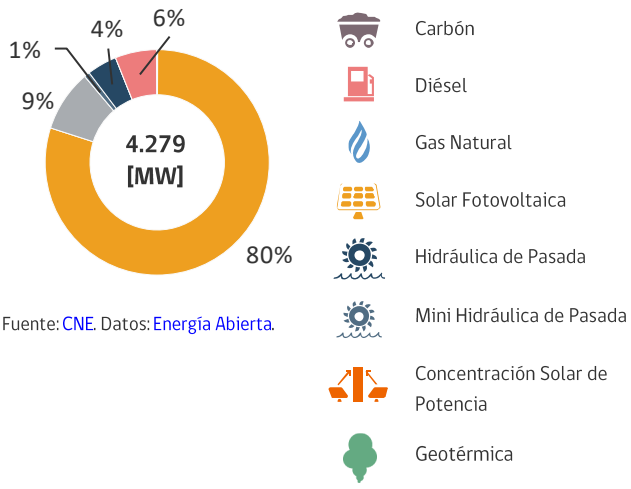
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 394 del año 2026 que "Declara y actualiza instalaciones de generación y proyectos en construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 31 de julio, se puede contabilizar un total de **190** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **4.279** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre junio 2021 y octubre 2029.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	3	1
	Eólica	379	13
	Mini Hidráulica de Pasada	35	6
	Solar Fotovoltaica	3.417	161
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	185	2
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	257	6

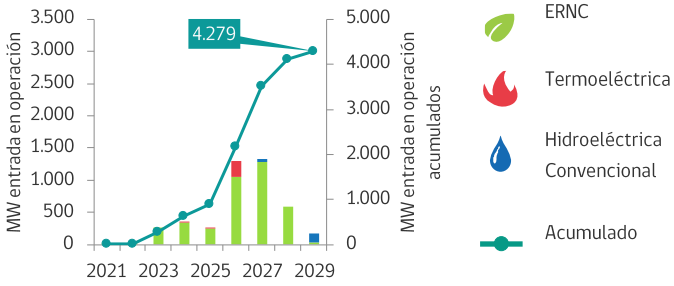
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Total por tecnología



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Proyección según fecha estimada interconexión



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

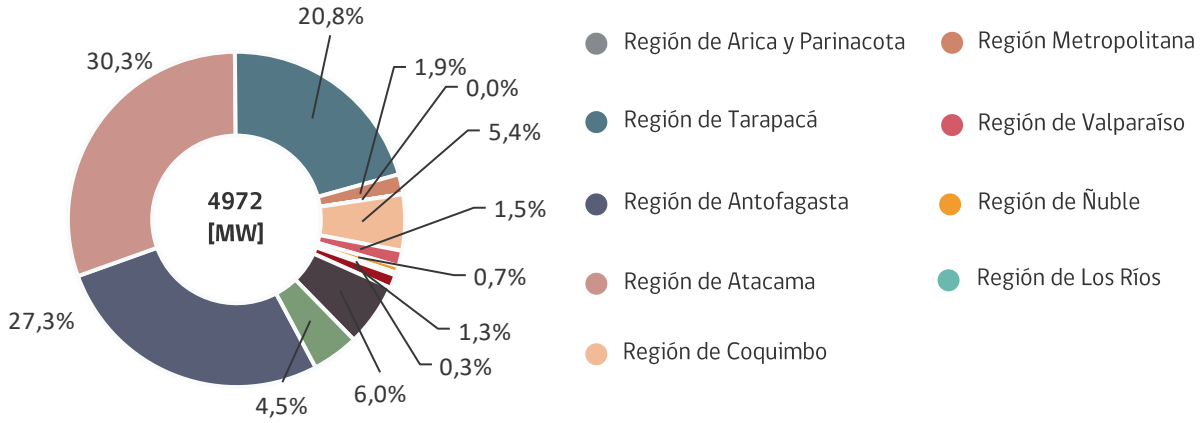
La tabla anterior NO CONSIDERA:
1. La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
2. Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución según región y según empresa.

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).

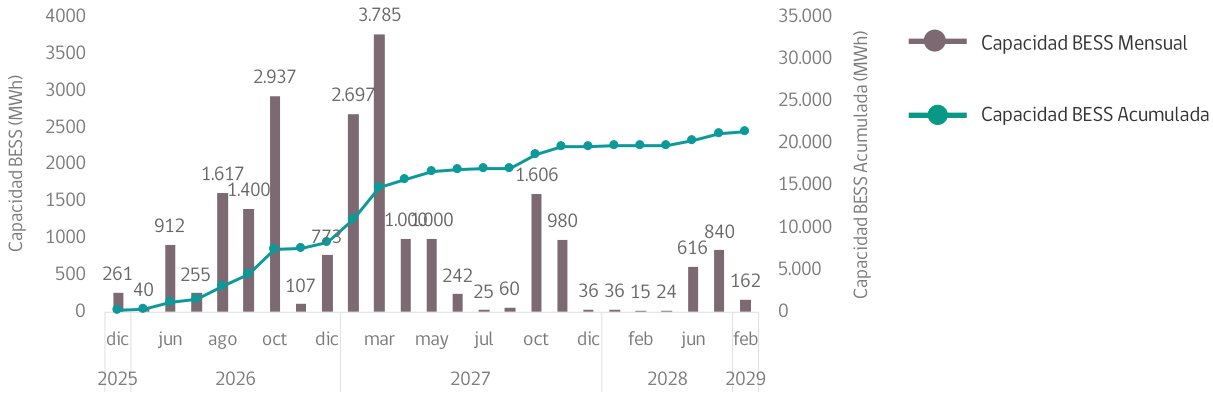
La información presentada en este capítulo es obtenida a partir del proceso de declaración en construcción de esta Comisión, conforme a la Resolución Exenta N° 394 , con fecha 31 de julio de 2026, que registra un total de 69 proyectos BESS, equivalentes a una potencia neta de 4972 MW. Más información sobre estos proyectos en Energía Abierta.

Distribución potencia neta BESS por región



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Evolución capacidad de almacenamiento BESS - Según fecha estimada de interconexión

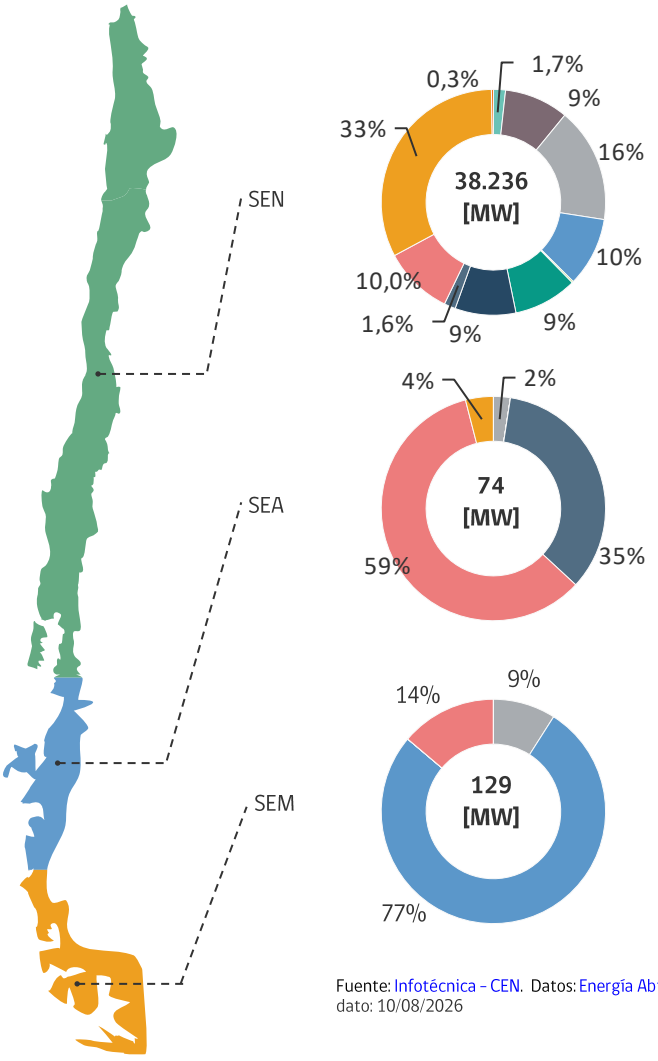


Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

3 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**38.438** MW. De éstos, 38.236 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 categorizado en un 29,0% termoelectricidad, 18,0% hidroelectricidad convencional y un 53,0% 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: 10/08/2026

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	38.236	99,5%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	**38.438**	**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).

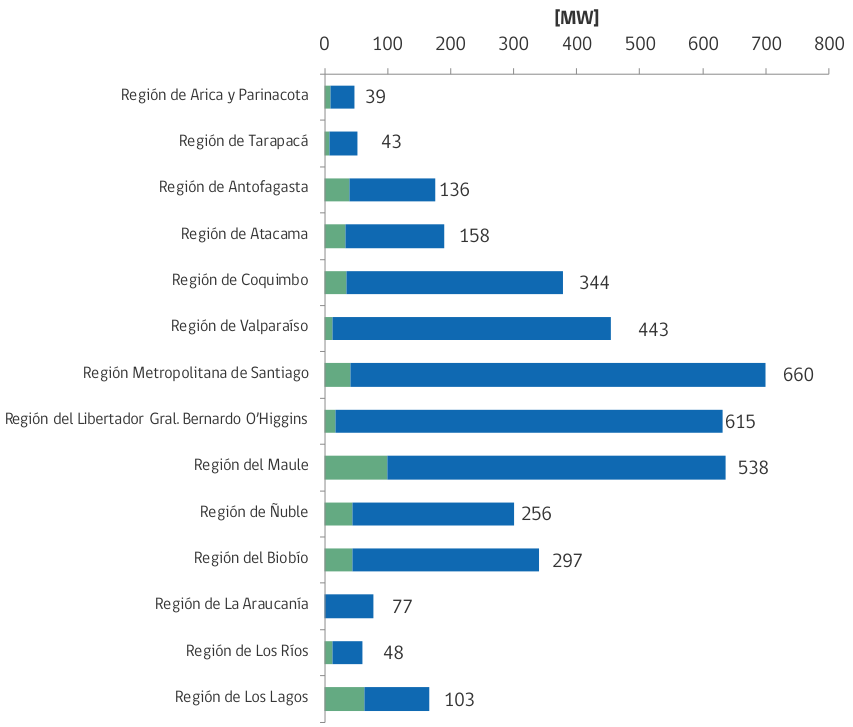
4 Pequeños Medios de Generación

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 Julio la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 4.205 MW, lo que representa aproximadamente un 11% respecto a la capacidad total instalada neta del Sistema Eléctrico Nacional.

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

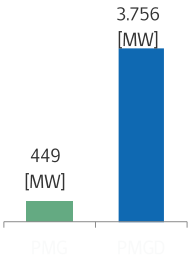
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



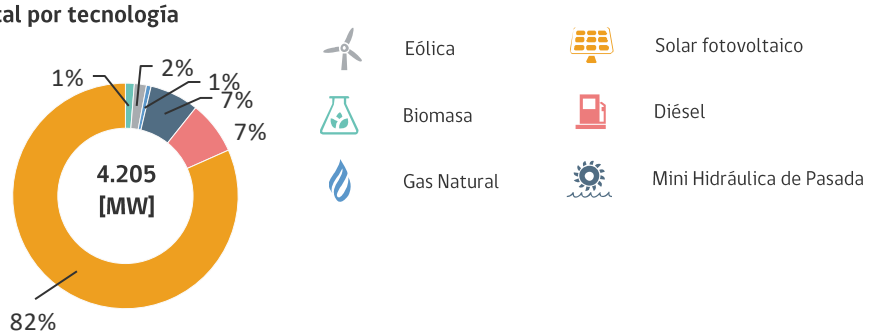
Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	449	1%
PMGD	3.756	10%
Otros medios	34.234	89%

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

Total por medio de generación



Total por tecnología

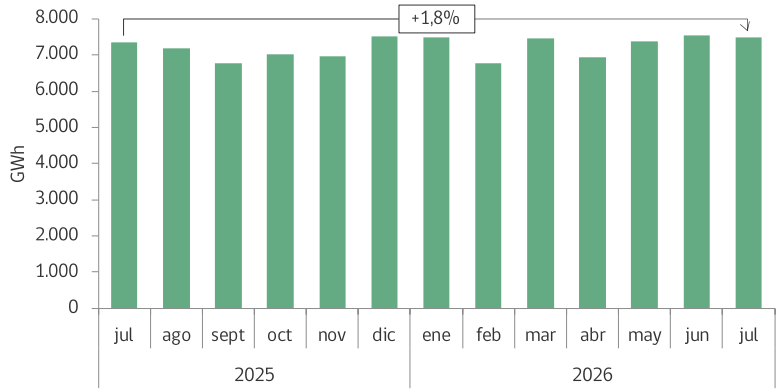


Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 10/08/2026

5 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Julio 2026 en el SEN alcanzó un total de 7.494 GWh, los cuales se categorizan en un 23% hidroeléctricas convencionales, 35% termoeléctricas, y un 42% en ERNC. Lo que representó una variación de -0,6% respecto al mes anterior y de 1,8% respecto de Julio 2025.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

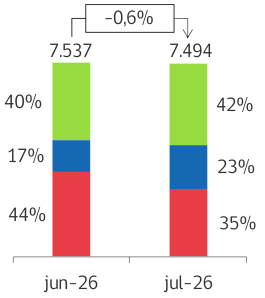
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]		Mensual	Anual
SEN	7.494	-0,6%	1,8%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

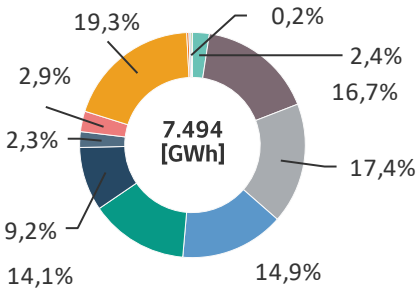
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

Comparación Mensual en Generación SEN [GWh]



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Generación SEN por Fuente



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

ERNC

Hidroeléctrica Convencional

Termoeléctrica

Eólica

Diésel

Carbón

Biomasa

Gas Natural

Solar fotovoltaico

Concentración Solar de Potencia

Hidráulica de Pasada

Hidráulica de Embalse

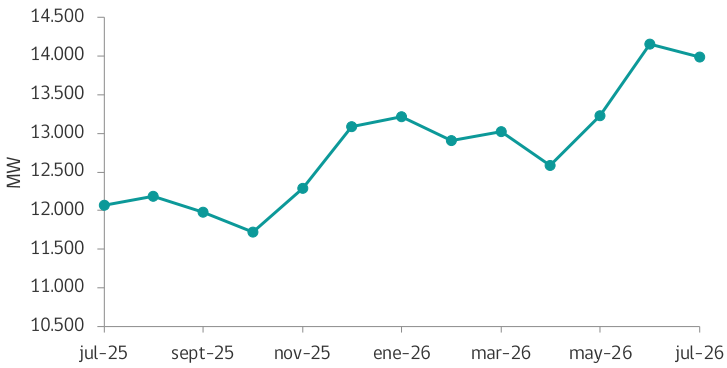
Mini Hidráulica de Pasada

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

6 Demanda máxima horaria

En el mes de Julio de 2026, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 6 de Julio, alcanzando los 13.990 MW, siendo un -1,1% menor que la registrada en el mes anterior y una variación del 15,9% 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	13.990	-1,1%	15,9%

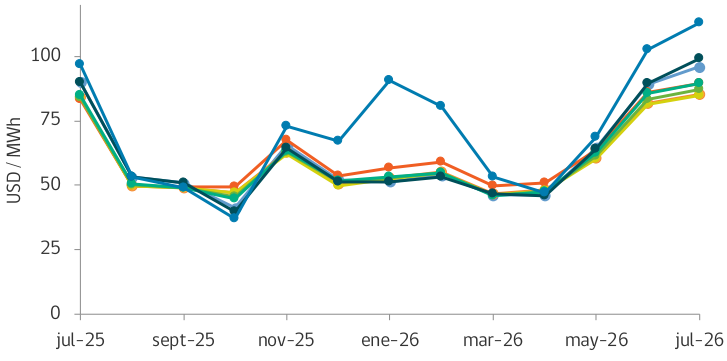
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

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 muestran 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	96,1	7,6%	6,6%
Crucero	85,3	4,1%	1,3%
Tarapacá	89,5	3,8%	7,4%
Atacama	85,0	4,3%	0,9%
Cardones	87,2	4,4%	3,5%
Pán de Azúcar	89,7	4,8%	5,8%
Charrúa	99,4	11,1%	10,2%
P. Montt	113,1	10,0%	16,9%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

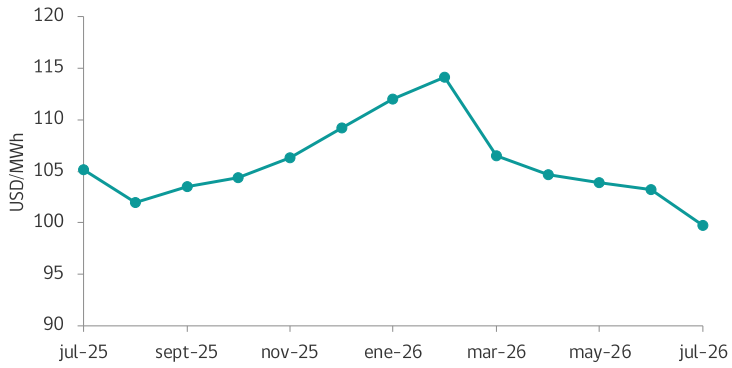
[1] Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

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 Julio para el SEN, promedió los 99,8 USD/MWh, siendo un -3,3% menor que el registrado en el mes anterior y un decremento de -5,1% 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	99,8	-3,3%	-5,1%

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.

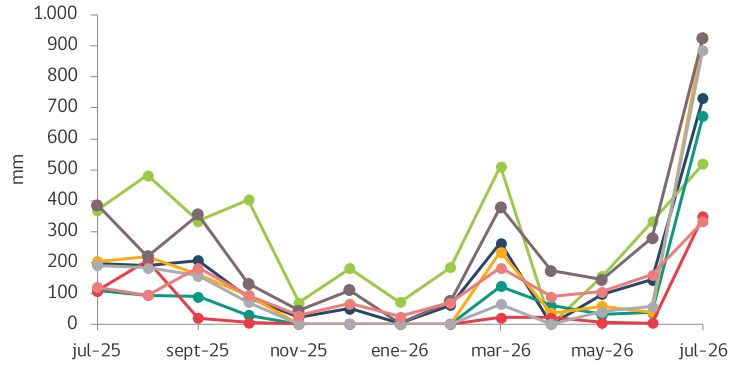
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Pluviométricas

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a julio de 2026, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Mensuales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Precipitaciones

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	731,20	>100%	>100%
Canutillar	518,50	56%	41%
Cipreses	674,10	>100%	>100%
Colbún	927,20	>100%	>100%
Otros (*)	347,40	>100%	>100%
Pangue	925,60	>100%	>100%
Pehuenche	887,70	>100%	>100%
Pilmaiquén	331,80	>100%	>100%
Total	**5.343,50**	**>100%**	**>100%**

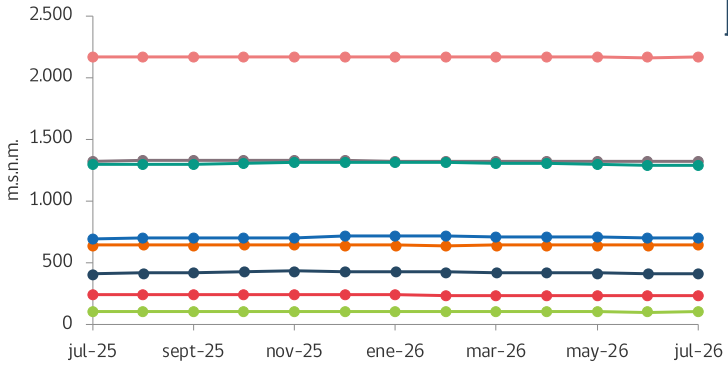
(*) Otros: Sauzal, Molles, Rapel.

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, para el mes de julio de 2026, se presentan las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas.

Variación Cota de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

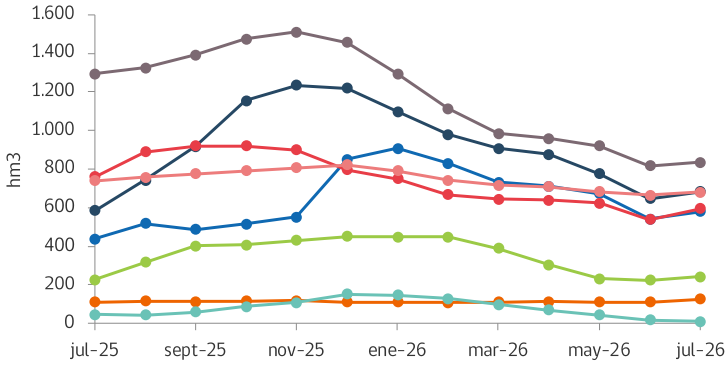
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	413	0,4%	1,1%
Embalse El Melado	646	0,6%	0,7%
Embalse Ralco	702	0,3%	1,1%
Embalse Rapel	101	0,3%	0,3%
Lago Chapo	233	0,5%	-1,5%
Lago Laja	1.317	0,0%	-0,5%
Laguna El Maule	2.167	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.285	-0,3%	-0,9%

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 julio de 2026.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	683	5,6%	16,6%
Embalse El Melado	126	14,3%	15,0%
Embalse Ralco	579	7,1%	32,1%
Embalse Rapel	242	8,1%	6,5%
Lago Chapo	595	10,5%	-21,8%
Lago Laja	834	2,0%	-35,6%
Laguna El Maule	681	2,5%	-7,8%
Laguna La Invernada	10	-45,4%	-78,4%

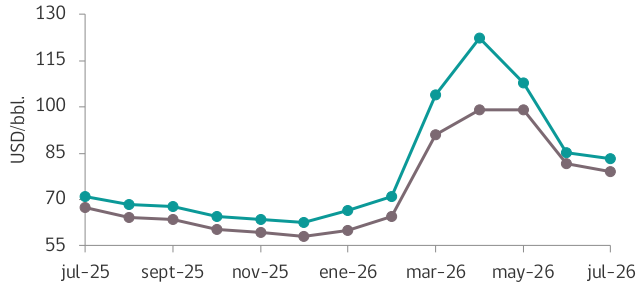
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

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 Julio 2026 el precio del petróleo WTI promedió los 79,0 USD/bbl, lo que representó un decremento del -3,3% respecto al mes anterior y un aumento del 17,2% respecto Julio 2025. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 83,4 USD/bbl, lo que representa una variación del -2,1% respecto al mes anterior y del 17,5% respecto a marzo 2025.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

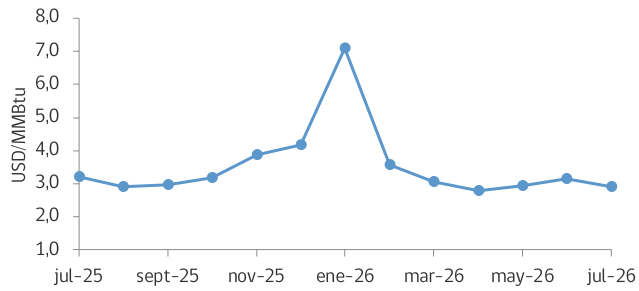
Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD*	83,4	-2,1%	17,5%
WTI	79,0	-3,3%	17,2%

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 Julio de 2026, el valor del Henry Hub promedió los 2,91 USD/MMBtu, lo que representa una variación del -7,6% respecto al mes anterior y -9,1% respecto de Julio 2025.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

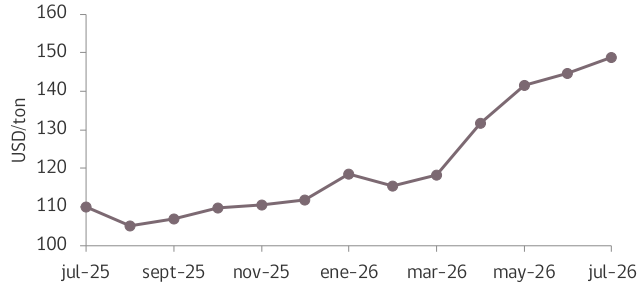
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,91	-7,6%	-9,1%

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

A continuación se detalla la evolución del precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Julio promedió un precio de 148,8 USD/ton, lo que representa un incremento del 2,89% respecto al mes anterior y un aumento del 35,2% respecto al mes de Julio 2025.

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	148,8	2,89%	35,2%

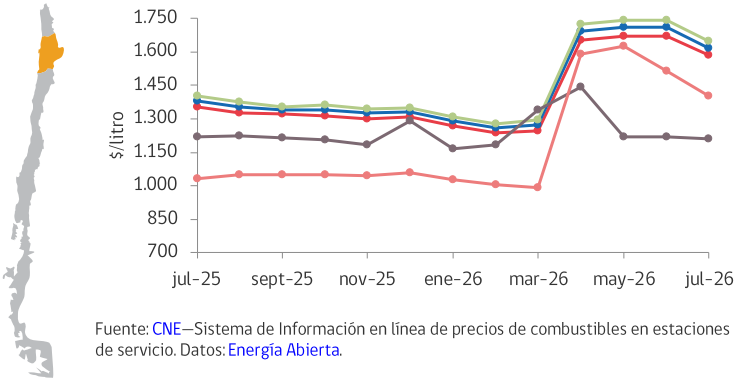
Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International. Datos: Energía Abierta.

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, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del último mes disponible 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



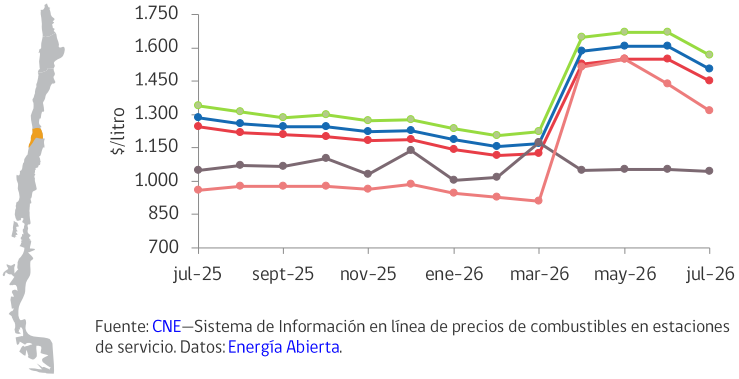
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.587	-5,2%	17,2%
Gasolina 95	1.620	-5,4%	17,4%
Gasolina 97	1.648	-5,6%	17,5%
Kerosene	1.211	-0,7%	-0,6%
Petróleo Diesel	1.404	-7,3%	36,3%

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

Valparaíso

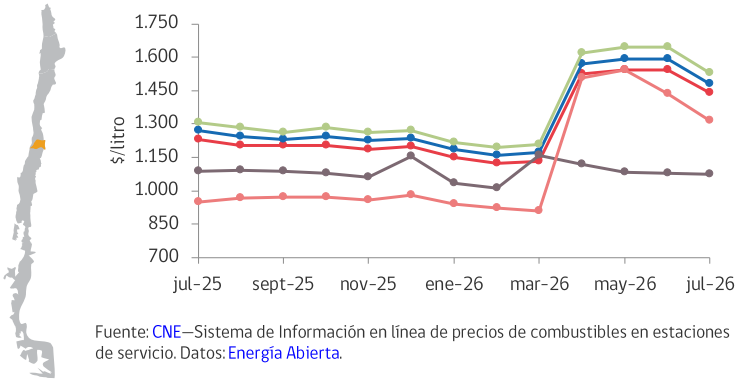


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.453	-6,2%	16,8%
Gasolina 95	1.506	-6,3%	17,0%
Gasolina 97	1.566	-6,3%	16,9%
Kerosene	1.044	-0,7%	-0,4%
Petróleo Diesel	1.319	-8,2%	37,4%

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.

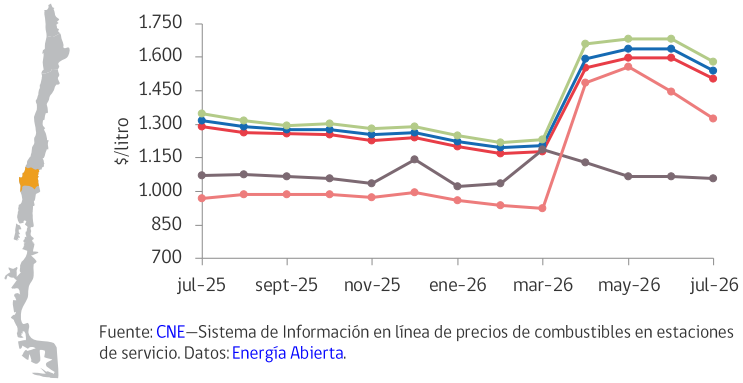
Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.439	-6,8%	17,0%
Gasolina 95	1.483	-7,0%	16,9%
Gasolina 97	1.528	-7,1%	16,9%
Kerosene	1.076	-0,4%	-1,0%
Petróleo Diesel	1.313	-8,7%	38,3%

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



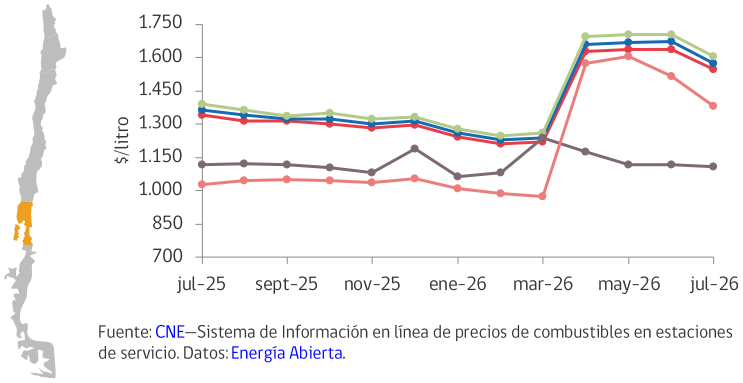
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.503	-5,9%	16,5%
Gasolina 95	1.539	-6,1%	16,9%
Gasolina 97	1.577	-6,2%	17,2%
Kerosene	1.057	-1,1%	-1,4%
Petróleo Diesel	1.327	-8,2%	37,0%

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	1.548	-5,5%	15,4%
Gasolina 95	1.575	-5,7%	15,5%
Gasolina 97	1.605	-5,9%	15,5%
Kerosene	1.107	-0,8%	-1,0%
Petróleo Diesel	1.382	-8,9%	34,4%

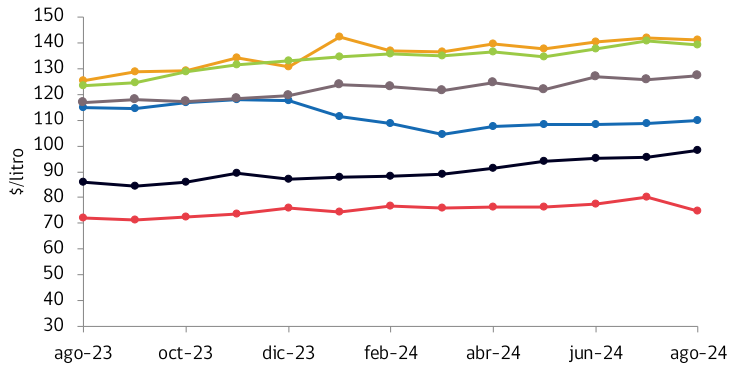
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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). La última información disponible al momento de la publicación corresponde a agosto 2024. 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.

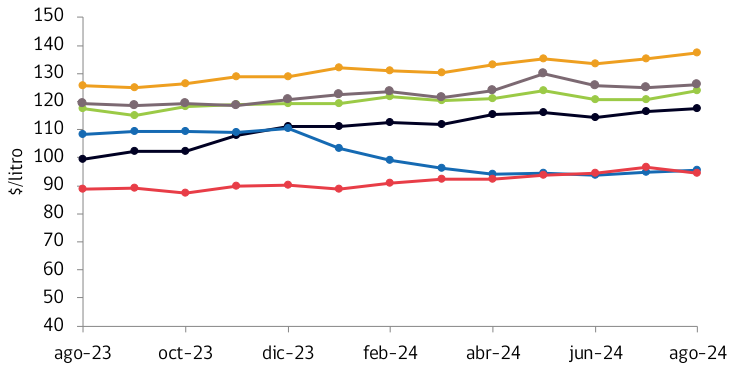
Variación Margen Bruto de Comercialización

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

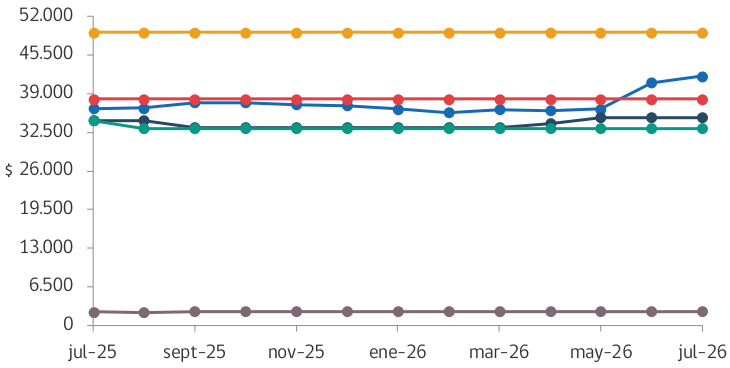
Petróleo Diesel	$/litro	Mensual	Anual
V Región	118	1,0%	18,2%
VI Región	137	1,5%	9,4%
VII Región	95	0,6%	-11,9%
VIII Región	124	2,7%	5,7%
Metropolitana	94	-2,3%	6,5%
XII Región	126	1,0%	5,7%

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 que 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)	41.997	2,7%	15,1%
Gasvalpo (V Región)	38.081	0,0%	0,0%
Metrogas (Metropolitana)	35.034	0,0%	1,4%
Gassur (VIII Región)	33.168	0,0%	-4,0%
Intergas (VIII Región)	49.361	0,0%	0,0%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.361	0,1%	3,2%

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

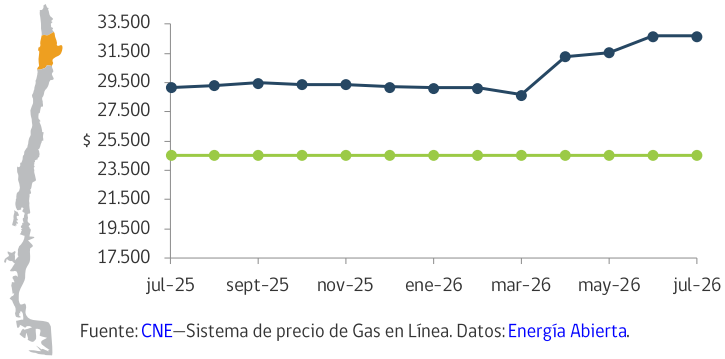
5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

El GLP envasado, corresponde al combustible gas licuado, esto es propano y butano y sus mezclas (con un máximo de 30% en butano). El combustible se comprime para envasarlo en cilindros de diversos tamaños que luego se comercializan a usuarios finales para su uso en estufas, cocinas o calefones. Los cilindros presentes en el mercado local son de capacidades 2 kg, 5 kg, 11 kg, 15 kg y 45 kg. Además presentan dos modalidades de comercialización en cuanto a calidad, una denominada normal o corriente y otra denominada catalítica, categoría que corresponde a la requerida por algunos artefactos de calefacción que emplean un combustible de bajo contenido de olefinas, di-olefinas y azufre. A continuación se presenta la evolución del precio promedio simple observado 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

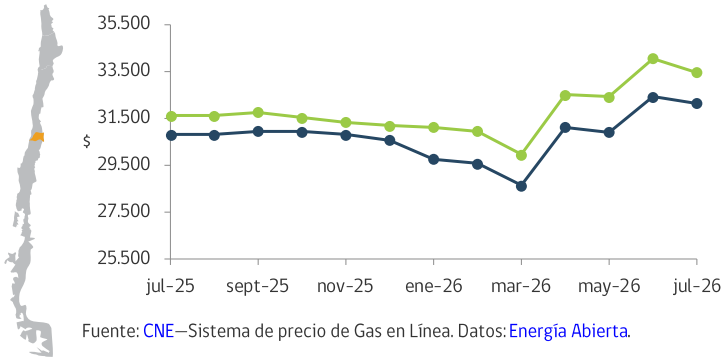


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	32.700	0,0%	12,1%

Uso de GLP catalítico corresponde principalmente a calefacción.
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Metropolitana

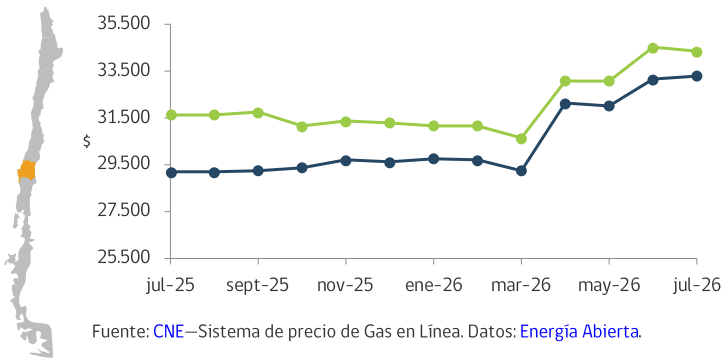


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	34.350	-0,5%	8,5%
Corriente	33.317	0,5%	14,1%

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.

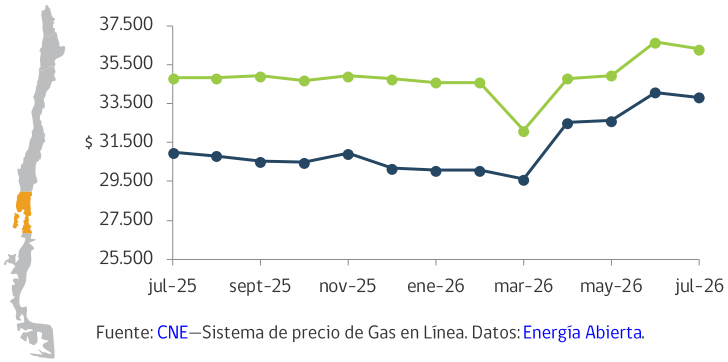
Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	36.300	-1,0%	4,2%
Corriente	33.833	-0,7%	9,1%

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	33.491	-1,7%	5,9%
Corriente	32.153	-0,9%	4,3%

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 Junio de 2026. Los datos de las importaciones corresponden principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 77,1% del total de las importaciones nacionales (en toneladas).

La variación total de las importaciones registró un incremento del 7,1% con respecto al mes anterior y una disminución de -11,7% respecto al mes de Junio del 2025. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registró un incremento superior al 100% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Junio fue el Diesel que representa prácticamente el 57,3% de lo exportado medido en toneladas.

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

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	509	-23,6%	-29,0%
Crudo	914	65,9%	-6,7%
Diesel	372	-11,4%	-12,3%
Gas Natural	445	-3,4%	0,9%
Gasolina	12	-66,6%	-80,8%
GLP	171	31,0%	38,8%
Kerosene	0	-100%	-100,0%
Total	**2.423**	**7,1%**	**-11,7%**

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

Variación Exportaciones en el período

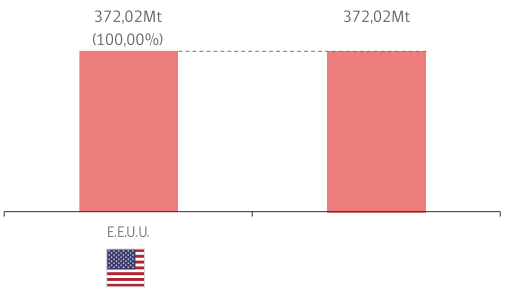
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1,37	>100%	>100%
Diesel	105,10	>100%	>100%
Gasolina	25,22	>100%	>100%
Gas Natural	2,84	>100%	-93%
Crudo	0	n/a	n/a
GLP	34,47	n/a	-15%
IFO	14,58	n/a	n/a
Total	**183,57**	**>100%**	**>100%**

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

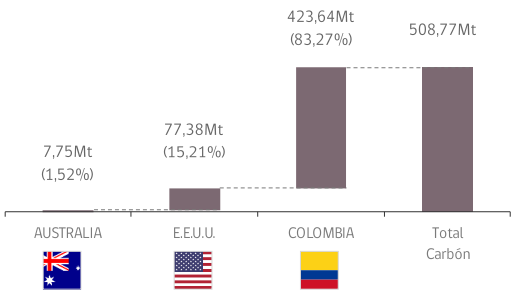
n/a : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.

Importaciones según país de origen

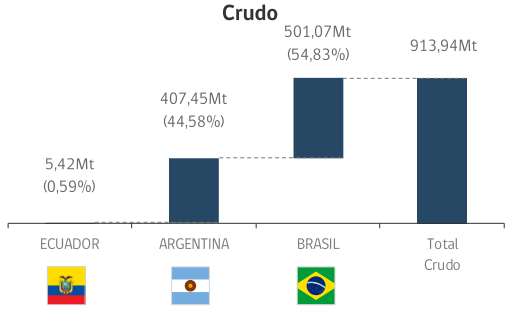
Petróleo Diésel



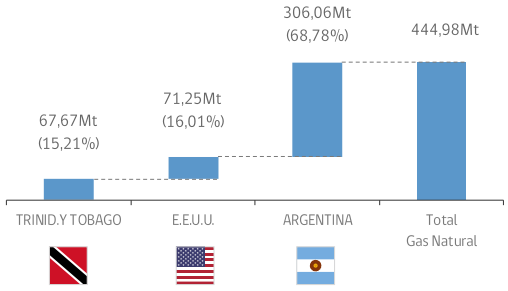
Carbón



Crudo

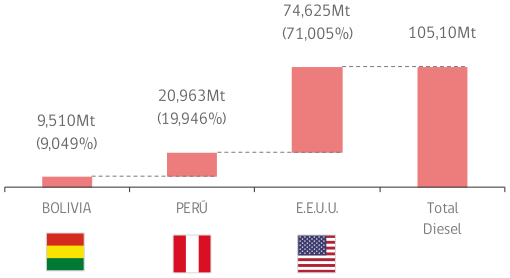


Gas Natural

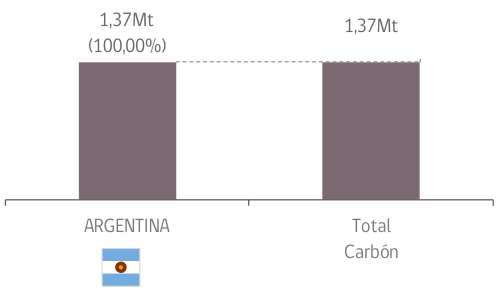


Exportaciones según país de destino

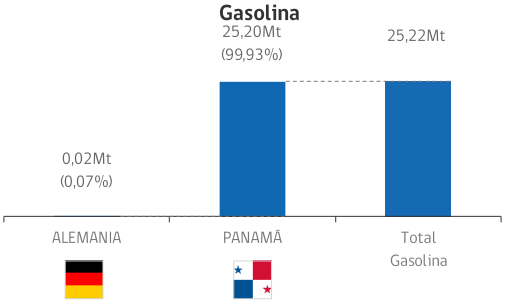
Petróleo Diésel



Carbón



Gasolina



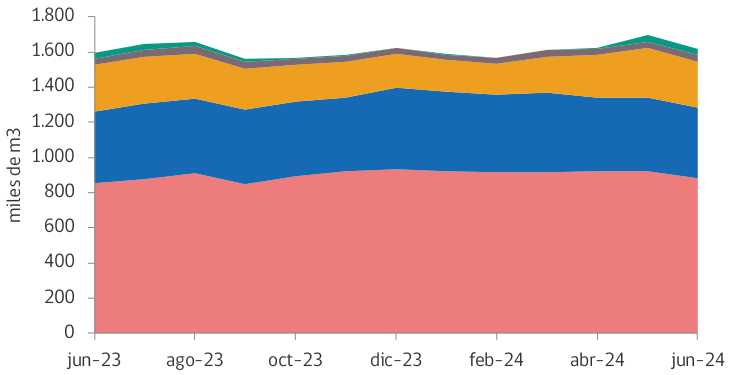
Mt: Miles de toneladas.
En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.

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%**

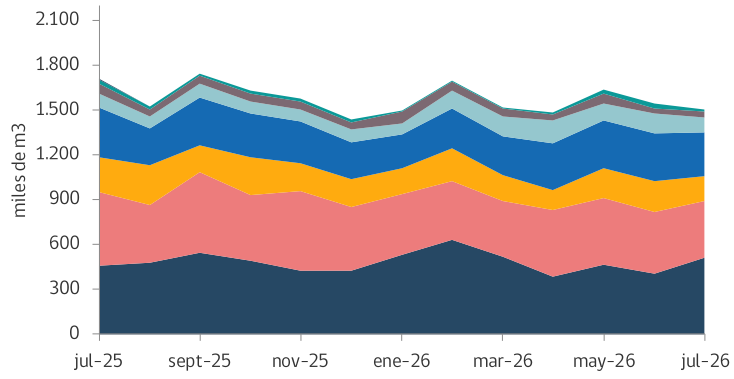
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

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 julio de 2026.

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.	0,8	▲	16,7%	▼	-8,2%
Kerosene D.	15	▼	-52,4%	▼	-48,4%
Petróleo Combustibles	37	▲	5,2%	▼	-44,6%
Kerosene Av.	102	▼	-22,2%	▲	12,7%
Gasolina Autom.	293	▼	-8,6%	▼	-13,5%
Gas Licuado	162	▼	-23,0%	▼	-30,4%
Petróleo Diesel	384	▼	-6,1%	▼	-22,0%
Petróleo Crudo	511	▲	25,2%	▲	11,8%
Total General	**1.506**	▼	**-2,7%**	▼	**-11,9%**

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de julio 2026 ingresaron 4 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), representando una inversión de 353 MMUSD. De estos, 2 proyectos son generación eléctrica; equivalentes a 344 MW, 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica y 1 proyecto 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
Línea de transmisión eléctrica	IV	Pacific Hydro Chile S.A	Modificación Sistema de Transmisión Parque Híbrido Amolanas	08/07/2026	0	2	Ver	No
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	CONSTRUCCIÓN DE LÍNEAS DE FLUJO PARA EL TRANSPORTE DE LA PRODUCCIÓN DE LOS MULTIPOZOS PICUYO ZG-D Y PATAGÓN ESTE ZG-A	30/07/2026	0	1	Ver	No
Generación	VII	Vientos Pacífico Verde SpA	Parque Eólico Viento Pacífico Verde	20/07/2026	154	150	Ver	Si
Generación	Interregional	PLAN 8 Energía Infinita Ltda	Parque Híbrido Eólico, Solar y Almacenamiento de Energía Las Quintas (PHLQ)	20/07/2026	190	200	Ver	Si

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

Notas :

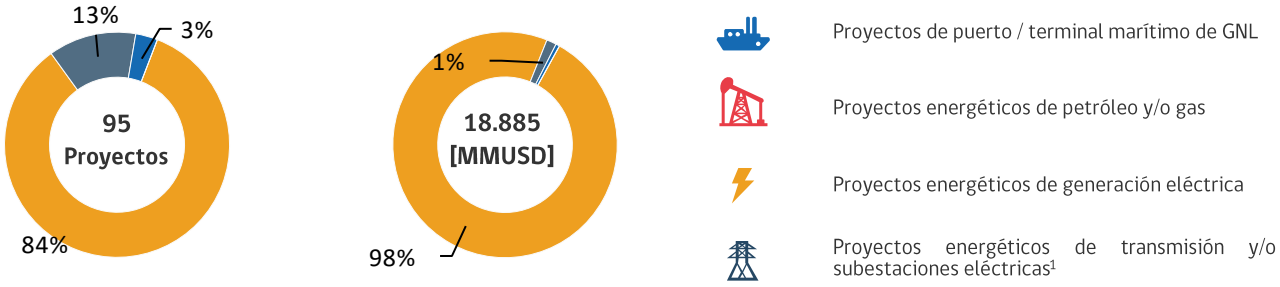
1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

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

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de julio 2026, 95 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de las 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 18.885 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 de julio de 2026, 5 proyectos energéticos* obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 236 MMUSD. De estos, 4 proyectos son de generación eléctrica; equivalentes a 178 MW y 1 proyecto de línea de transmisión eléctrica.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	RM	CVE Proyecto Treinta y Cuatro SPA	Modificación Parque Fotovoltaico Lucía Solar	09/07/2026	-	10	Ver	No
Generación	X	Energía Renovable Platino SpA	Parque Fotovoltaico El Tepual Norte	17/07/2026	18	15	Ver	Si
Generación	VII	Mariquina Solar I SpA	Parque Fotovoltaico El Coipo Solar	14/07/2026	145	183	Ver	Si
Generación	IV	CLD GENERACION 3 SPA	Planta Fotovoltaica Perico	07/07/2026	6	13	Ver	Si
Generación	V	PFV Limachino III SpA	Parque Fotovoltaico Limachino III	07/07/2026	9	15	Ver	Si

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

Notas :

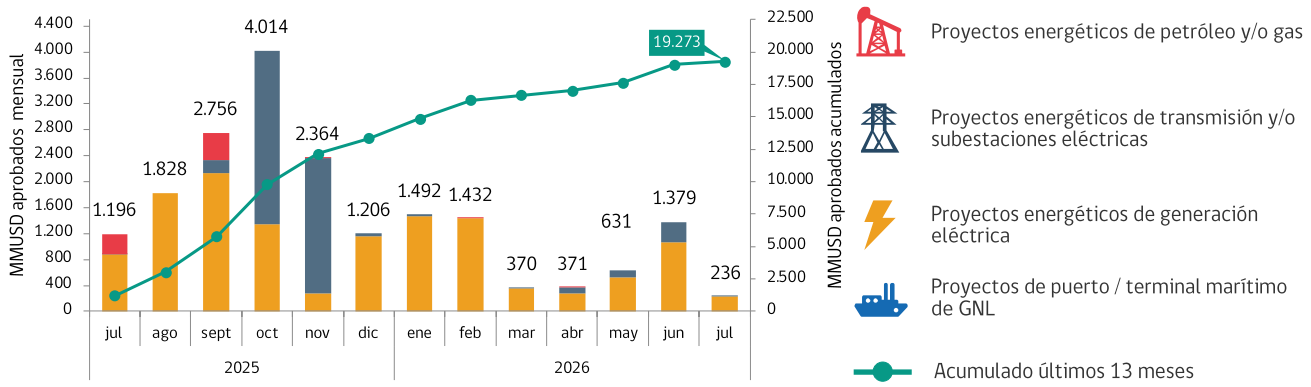
1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.
2) Los proyectos de líneas de transmisión incluyen las subestaciones eléctricas.

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

3 Proyectos con RCA aprobada (continuación)

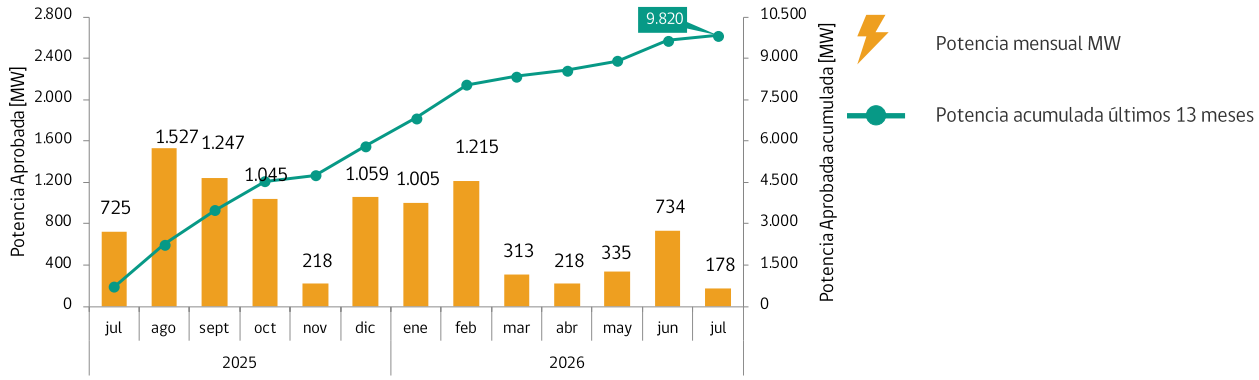
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 19.273 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 12.975 MMUSD (67,3%), equivalentes a 9.820 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.

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