

REPORTE MENSUAL DEL SECTOR ENERGÉTICO

Diciembre 2025 • Vol. Nº130



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Diciembre, 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:

Licitación Excepcional 2025/02 recibe 72 ofertas para un suministro de 1.470 GWh/año durante 2026

La Comisión Nacional de Energía (CNE) expresó su satisfacción por el desarrollo del proceso de apertura e inspección de las ofertas económicas presentadas por siete empresas en el marco de la Licitación Excepcional de Suministro 2025/02. La actividad se realizó con total normalidad, registrando una alta participación y un elevado nivel de competencia, lo que constituye un avance relevante en este proceso licitatorio de corto plazo destinado a asegurar el suministro eléctrico.

El interés del mercado se reflejó en la significativa cantidad de ofertas recibidas. En particular, Fenster Energy Trading presentó 20 ofertas; BTG Pactual Chile, 10; Enel Generación Chile, 4; Guacolda Energía, 18; WPD Malleco, 3; WPD Duqueco, 3; y Colbún, 14. Los precios ofertados se ubicaron entre los US\$90 y US\$125 por MWh, con promedios por empresa que fluctuaron entre US\$95 y US\$123 por MWh. De acuerdo con las bases de la licitación, el Precio de Reserva establecido para cada bloque de suministro zonal y horario alcanza los US\$129,108 por MWh.

La CNE destacó además que, conforme al mecanismo de ajuste de precios definido en la Ley General de Servicios Eléctricos para licitaciones excepcionales de corto plazo, el precio adjudicado se ajustará en función del costo marginal real del sistema eléctrico. Esto implica que, según las proyecciones de operación del sistema, el precio promedio que finalmente paguen los clientes regulados sería significativamente menor al precio inicialmente ofertado.

El proceso licitatorio 2025/02 se inició en julio de 2025 mediante la Resolución Exenta N°452, que instruyó su realización tras la solicitud de término anticipado presentada por OPDE en el proceso 2021/01. La indisponibilidad de este contrato, sumada a la de otros suministradores adjudicados en dicho proceso, hizo necesario asegurar el abastecimiento eléctrico para el año 2026 a través de una licitación excepcional de corto plazo, cuyo llamado se efectuó el 15 de septiembre.

La licitación tiene por objeto adjudicar contratos que garanticen el suministro de clientes regulados entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2026, por un volumen total de 1.470 GWh/año. El suministro se distribuye en los bloques zonales Centro y Centro Sur del Sistema Eléctrico Nacional y en tres bloques horarios. El proceso continuará el 18 de diciembre y la adjudicación se realizará el 23 de diciembre.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE participa en seminario internacional sobre transformación y tendencias del sistema eléctrico

La Comisión Nacional de Energía (CNE) participó en el seminario internacional "La Transformación y Tendencias del Sistema Eléctrico: Hacia un Desarrollo Más Verde", instancia que reunió a representantes del sector público, privado, académico y de la sociedad civil para reflexionar sobre los principales desafíos y oportunidades que enfrenta la transición energética a nivel global. La actividad fue coorganizada por la Global Energy Interconnection Development and Cooperation Organization (GEIDCO), la CNE, ACERA A.G. y Youth4Energy.

En representación de la institución, el secretario ejecutivo (s) de la CNE, Mauricio Funes, entregó el saludo inaugural del seminario, destacando los avances regulatorios que ha impulsado Chile en los últimos años para facilitar el desarrollo de un sistema eléctrico más limpio, competitivo y seguro. En su intervención, subrayó la relevancia de contar con marcos normativos robustos y flexibles, capaces de adaptarse a los cambios tecnológicos, así como la importancia de fortalecer la cooperación internacional como un elemento clave para acelerar una transición energética justa, sostenible y con foco en las personas.

El seminario abordó diversas tendencias asociadas a la transformación del sistema eléctrico, tales como la integración masiva de energías renovables variables, el rol del almacenamiento, la digitalización de las redes, la resiliencia del sistema frente a eventos extremos y la necesidad de una planificación de largo plazo que considere criterios ambientales, económicos y sociales.

Durante la jornada, el jefe de Gestión Regulatoria del Departamento Eléctrico de la CNE, Félix Canales, expuso sobre los principales marcos regulatorios y normativos que habilitan el desarrollo de un sistema eléctrico sostenible en Chile. En su presentación, abordó los desafíos y prioridades que enfrenta el país en un contexto de creciente complejidad tecnológica y operativa, destacando la necesidad de avanzar en regulaciones que promuevan la flexibilidad del sistema, la seguridad del suministro y la incorporación eficiente de nuevas tecnologías.

Desde la Comisión Nacional de Energía se agradeció la invitación a participar en este seminario internacional y se valoró profundamente la generación de estos espacios de diálogo y trabajo colaborativo. Este tipo de instancias permiten fortalecer capacidades técnicas, intercambiar experiencias, difundir buenas prácticas y avanzar de manera coordinada hacia un sistema eléctrico más verde, resiliente y preparado para enfrentar los desafíos presentes y futuros, tanto en Chile como en la región y a nivel global.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte ha sido elaborado por Unidad de Información, Innovación Energética y Relaciones Institucionales, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Noviembre 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 935,7 pesos por USD observado durante el mes de Noviembre 2025 ([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°738, para el SEN fueron 215, los cuales equivalen a una capacidad de 5.465 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Noviembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 36.970 MW. A estos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 37.173 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Noviembre alcanzó los 6.967 GWh, un -0,9% menor que lo generado en Octubre 2025.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 12.294 MW, medida el día 24 de Noviembre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Noviembre para la barra Quillota fue de 65,6 USD/MWh, registrando variación de 59,2% respecto a Octubre 2025. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 62,8 USD/MWh, lo que representó un incremento de 33,9% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Noviembre en el SEN fue de 106,3 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 63,6 USD/bbl, registrando una disminución respecto al mes anterior del -1,6%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 59,5 USD/bbl y registró un decremento -1,2% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 21,0% con respecto a Octubre 2025 alcanzando un valor promedio de 3,86 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Noviembre un promedio a nivel nacional de 1.236 \$/litro, mientras que el segundo de 995 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -1,50% y -0,98%; respectivamente, en comparación a Octubre 2025.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Noviembre ingresaron al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), suman un total de 12. De los cuales, 8 proyectos son generación eléctrica; equivalentes a 638 MW, 3 proyectos son de transmisión eléctrica y 1 proyecto es de petróleo y gas.

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 31.008 MMUSD. Además, 12 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica; equivalentes a 217 MW, 2 proyectos de línea de transmisión eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Noviembre destaca la Resolución Exenta N°711, de fecha 1 de octubre de 2025, que Modifica Resolución N° 379 Exenta, de 30 de julio de 2024, que modifica Resolución N° 334 Exenta, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, modificada por la Resolución N° 285 Exenta, de 2025, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Asimismo, destaca la Resolución Exenta N°721, de fecha 18 de noviembre de 2025, que Aprueba Presupuesto Anual del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional para el año calendario 2026. [Ver](#)



TABLA DE CONTENIDOS

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



SECTOR ELÉCTRICO

1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

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

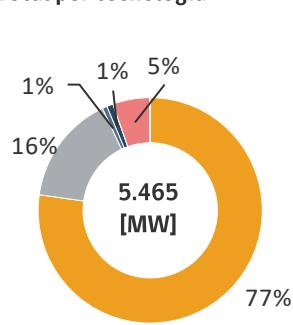
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 738 del año 2025 que "Declara y actualiza instalaciones de generación y proyectos en construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 28 de noviembre, se puede contabilizar un total de **215** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.465 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	841	15
	Mini Hidráulica de Pasada	36	6
	Solar Fotovoltaica	4.112	179
Hidroeléctrica	Hidráulica de Pasada	185	2
Convencional	GNL	3	1
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	285	11

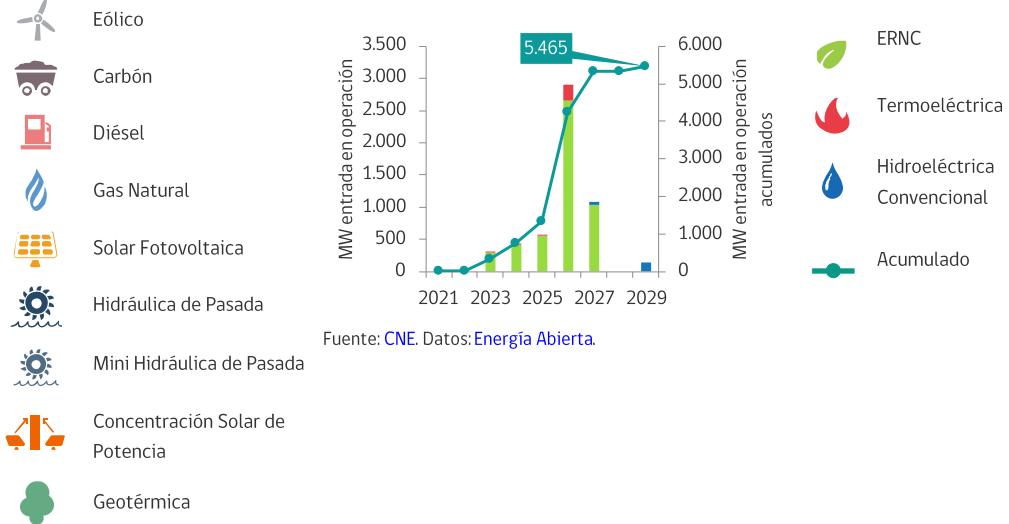
Fuente: [CNE](#). Datos: [Energía Abierta](#).

Total por tecnología



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

Proyección según fecha estimada interconexión



La tabla anterior NO CONSIDERA:

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

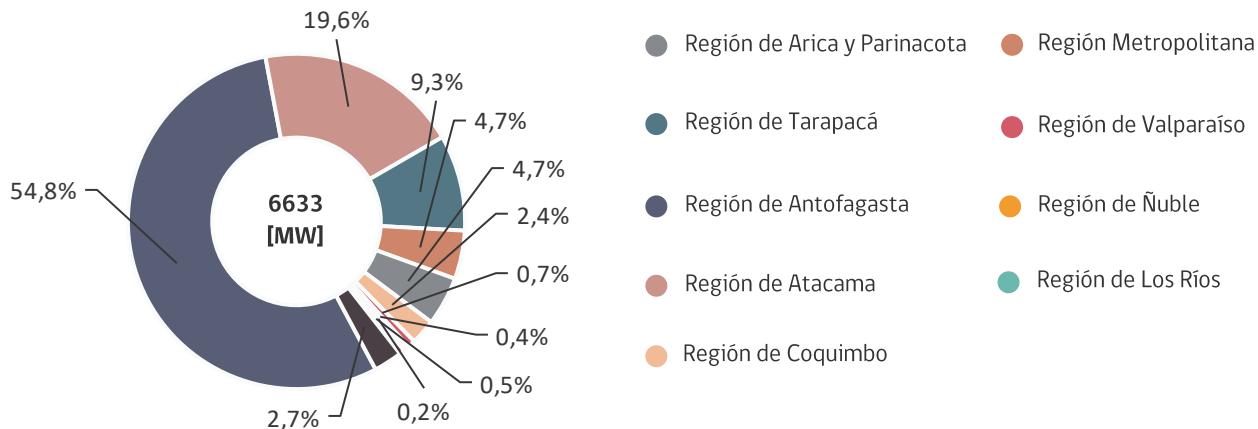


2 Sistemas de Almacenamiento de Energía en Baterías (BESS)

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

La información presentada en este capítulo es obtenida a partir del proceso de declaración en construcción de esta Comisión, conforme a la Resolución Exenta N° 738, con fecha 28 de noviembre de 2025, que registra un total de 64 proyectos BESS, equivalentes a una potencia neta de 6633 MW. Más información sobre estos proyectos en [Energía Abierta](#).

Distribución capacidad BESS por región



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

Evolución capacidad BESS - Según fecha estimada de interconexión



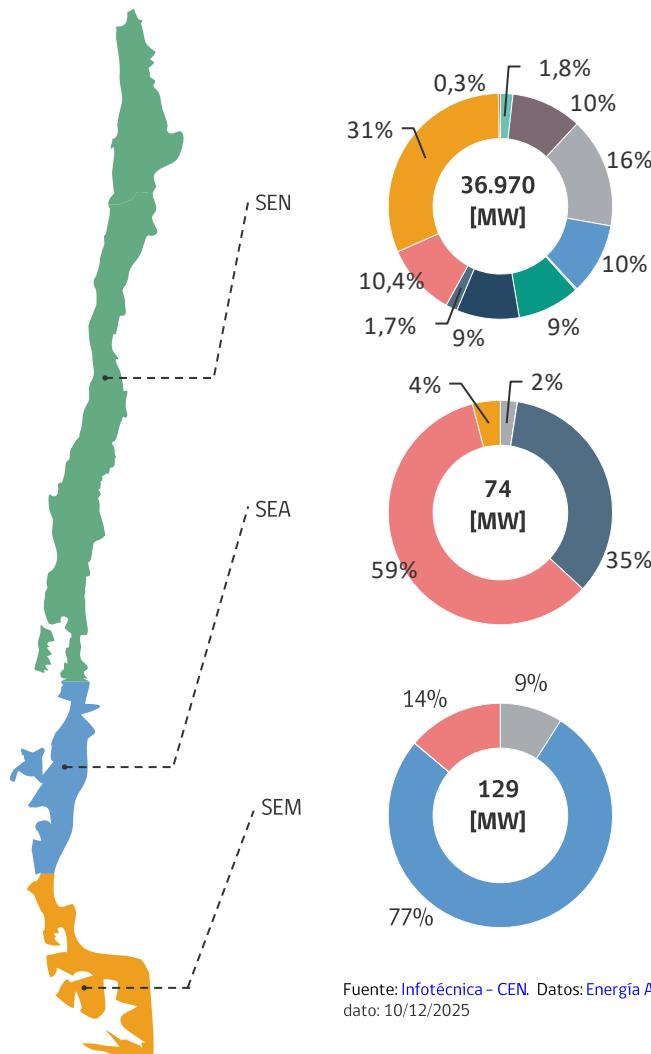
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



3 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)37.173 MW. De éstos, 36.970 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 31,0% termoeléctricidad, 18,0% hidroeléctricidad convencional y un 51,0% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	36.970	99,5%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	37.173	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).



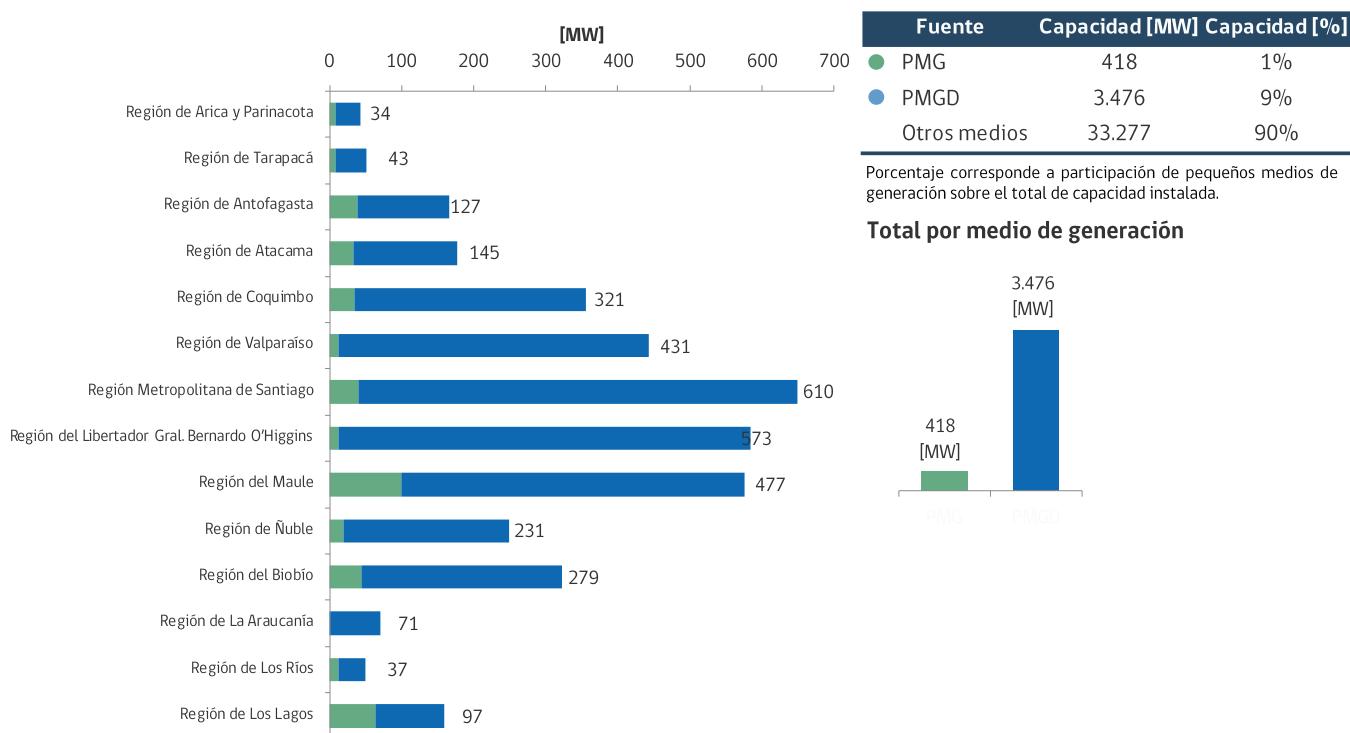
4 Pequeños medios de generación

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](#)).

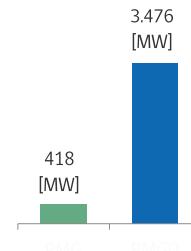
Para el mes de Noviembre la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 3.894 MW, lo que representa aproximadamente un 10% respecto a la capacidad total instalada neta del Sistema Eléctrico Nacional.

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

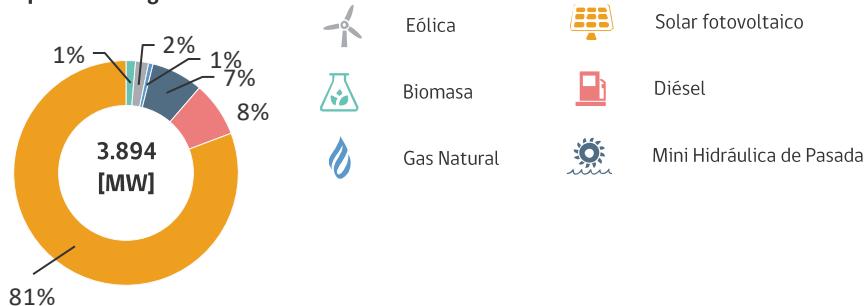
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



Total por medio de generación



Total por tecnología

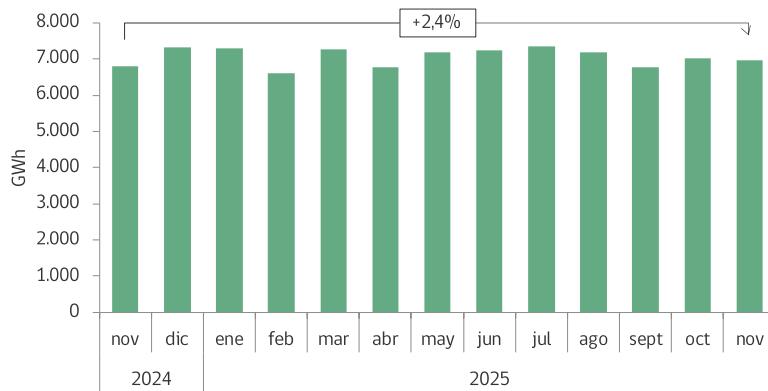




5 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Noviembre 2025 en el SEN alcanzó un total de 6.967 GWh, los cuales se categorizan en un 21% hidroeléctricas convencionales, 28% termoeléctricas, y un 51% en ERNC. Lo que representó una variación de -0,9% respecto al mes anterior y de 2,4% respecto de Noviembre 2024.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

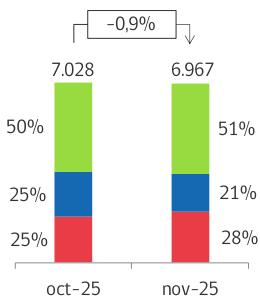
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN 6.967	-0,9%	2,4%

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

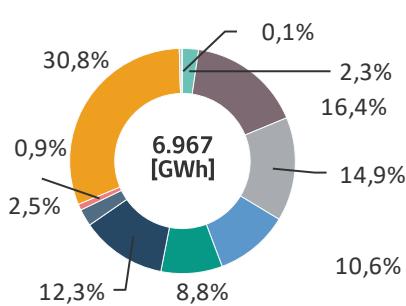
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

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



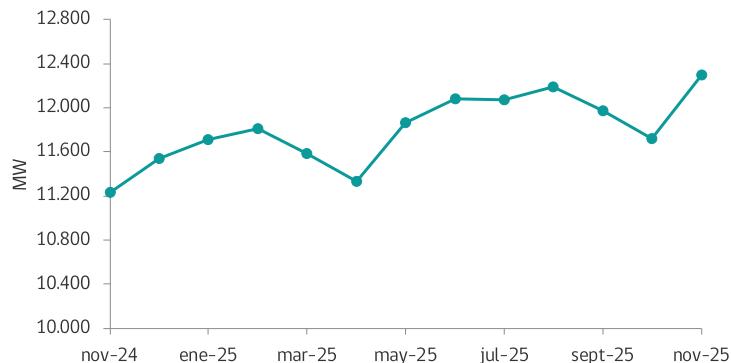
Mini Hidráulica de Pasada



6 Demanda máxima horaria

En el mes de Noviembre de 2025, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 24 de Noviembre, alcanzando los 12.294 MW, siendo un 4,9% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación del 9,4% 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	12.294	4,9%	9,4%

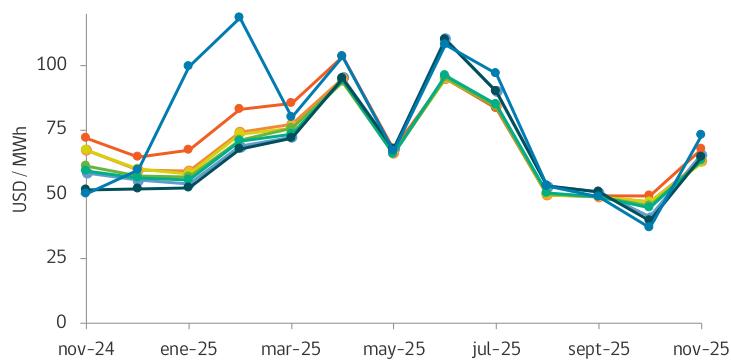
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	65,6	59,2%	12,4%
Crucero	62,8	33,9%	-6,6%
Tarapacá	67,4	37,0%	-6,4%
Atacama	62,1	32,3%	-7,5%
Cardones	63,1	38,8%	3,2%
Pán de Ázucar	63,4	41,4%	7,4%
Charrúa	64,6	62,8%	25,1%
P. Montt	72,9	96,5%	45,5%

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

¹Definición 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 Noviembre para el SEN, promedió los 106,3 USD/MWh, siendo un 1,9% mayor que el registrado en el mes anterior y un incremento de 3,4% 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	106,3	▲ 1,9%	▲ 3,4%

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.

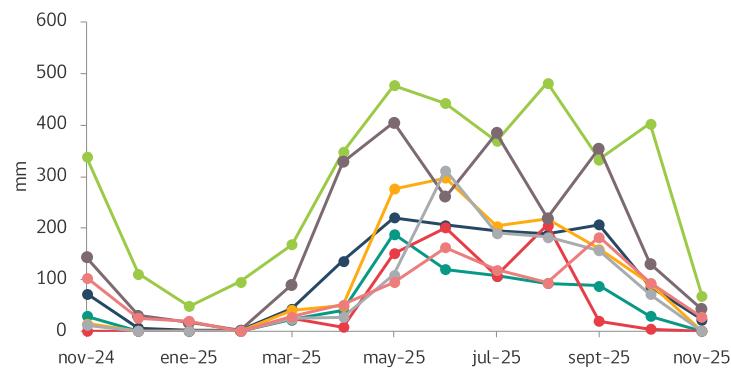
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Noviembre 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	22,50	▼ -74%	▼ -69%
Canutillar	69	▼ -83%	▼ -80%
Cipreses	0	▼ -100%	▼ -100%
Colbún	0	▼ -100%	▼ -100%
Otros (*)	0	▼ -100%	n/a
Pangue	42,80	▼ -67%	▼ -70%
Pehuenche	0	▼ -100%	▼ -100%
Pilmaiquén	26,70	▼ -72%	▼ -74%
Total	161	▼ -82%	▼ -77%

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

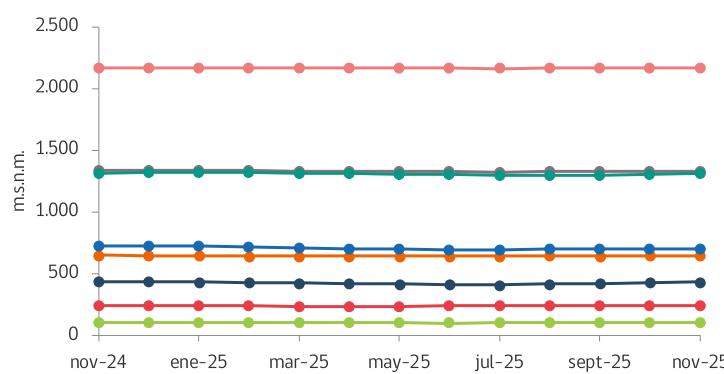
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Variación Cota de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

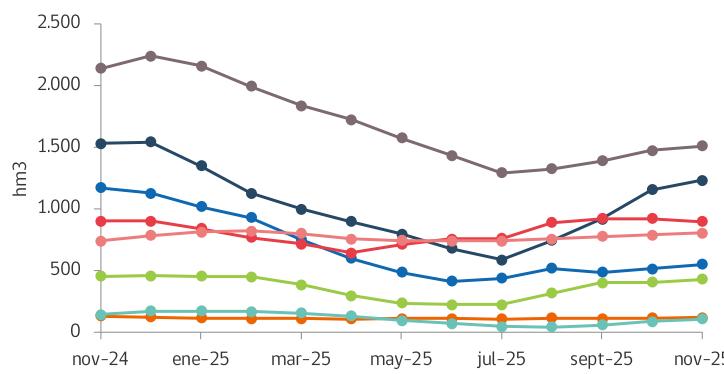
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	430	0,5%	-1,5%
Embalse El Melado	644	0,2%	-0,6%
Embalse Ralco	700	0,3%	-3,4%
Embalse Rapel	104	0,3%	-0,4%
Lago Chapo	240	-0,2%	0,0%
Lago Laja	1.327	0,0%	-0,6%
Laguna El Maule	2.169	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.309	0,3%	-0,4%

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 Noviembre 2025.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm³]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.233	6,9%	-19,5%
Embalse El Melado	119	3,6%	-10,6%
Embalse Ralco	551	6,9%	-53,0%
Embalse Rapel	429	5,3%	-6,0%
Lago Chapo	900	-2,2%	-0,2%
Lago Laja	1.510	2,5%	-29,4%
Laguna El Maule	806	2,0%	8,6%
Laguna La Invernada	107	24,4%	-25,9%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

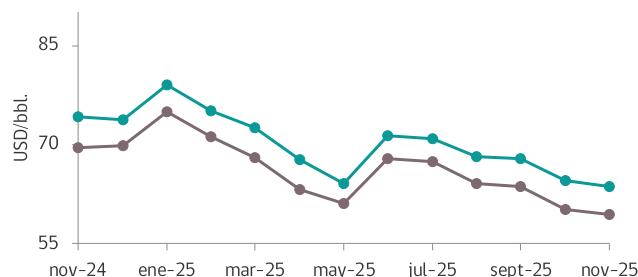


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Noviembre 2025 el precio del petróleo WTI promedió los 59,5 USD/bbl, lo que representó un decremento del -1,2% respecto al mes anterior y una disminución del -14,6% respecto Noviembre 2024. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 63,6 USD/bbl, lo que representa una variación del -1,6% respecto al mes anterior y del -14,3% respecto a Noviembre 2024.

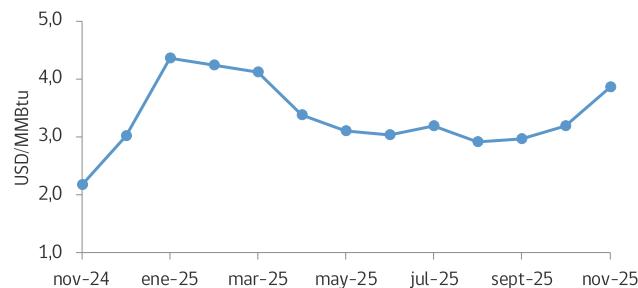
Evolución Petróleo BRENT y WTI



Fuente: [CNE](#), a partir de datos Argus Media Inc. Datos: [WTI](#)–[BRENT](#).

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Noviembre de 2025, el valor del Henry Hub promedió los 3,86 USD/MMBtu, lo que representa una variación 21,0% respecto al mes anterior y 77,1% respecto de Noviembre 2024.

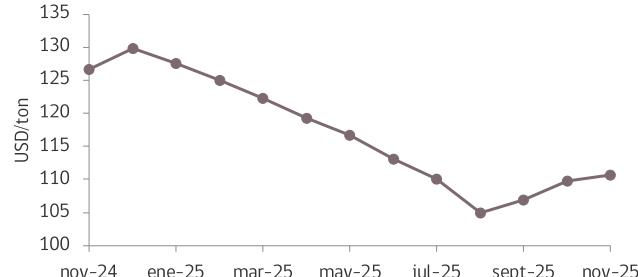
Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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 Noviembre promedió un precio de 110,6 USD/ton, lo que representa un incremento del 0,84% respecto al mes anterior y una disminución del -12,6% respecto al mes de Noviembre 2024.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



Fuente: [CNE](#), a partir de datos Platts Coal Trader International. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD*	63,6	-1,6%	-14,3%
WTI	59,5	-1,2%	-14,6%

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.

Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	3,86	21,0%	77,1%

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

Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg	110,6	0,84%	-12,6%

Fuente: [CNE](#), a partir de datos Platts Coal Trader International. Datos: [Energía Abierta](#).

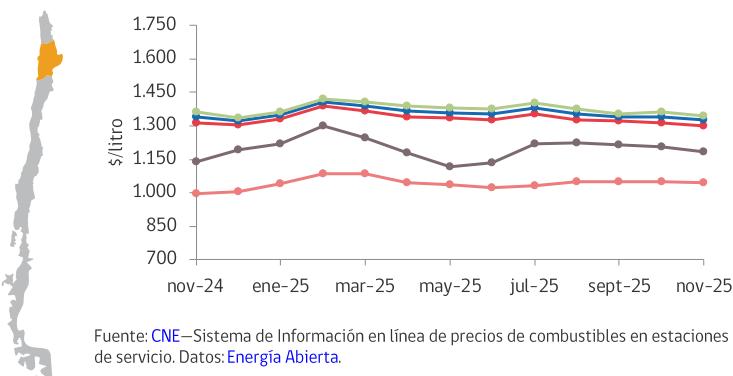


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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.

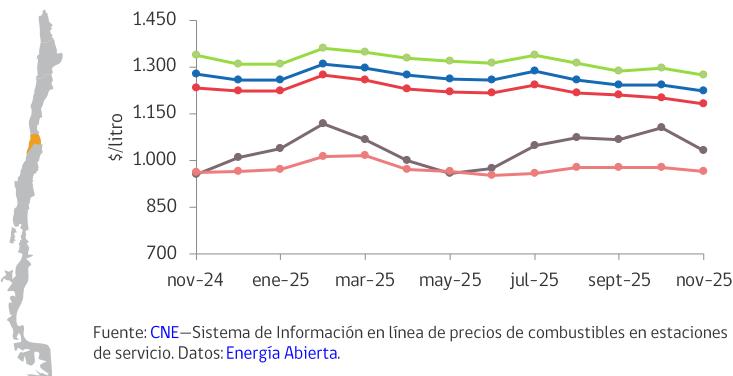
La información presentada es desarrollada por la Comisión Nacional de Energía, que en el marco de sus funciones y atribuciones legales, desarrolló el Sistema de Información en Línea(*) de Precios de Combustibles en Estaciones de Servicio. www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



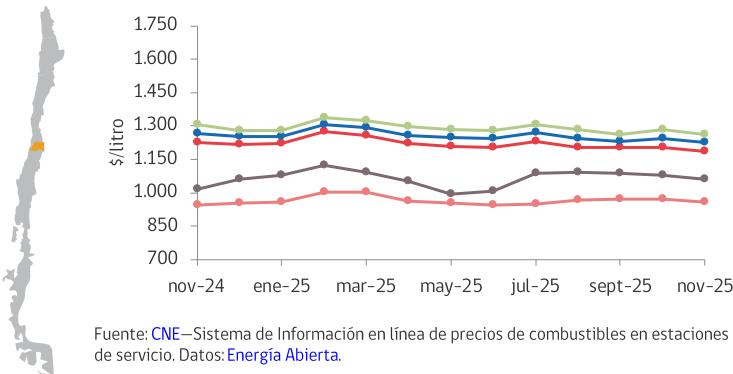
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Valparaíso



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](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.301	-1,0%	-0,8%
Gasolina 95	1.325	-1,1%	-1,1%
Gasolina 97	1.346	-1,3%	-1,4%
Kerosene	1.183	-1,7%	3,7%
Petróleo Diesel	1.044	-0,5%	4,6%

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

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.183	-1,5%	-4,0%
Gasolina 95	1.224	-1,6%	-4,2%
Gasolina 97	1.274	-1,7%	-4,8%
Kerosene	1.032	-6,6%	7,9%
Petróleo Diesel	965	-1,2%	0,3%

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

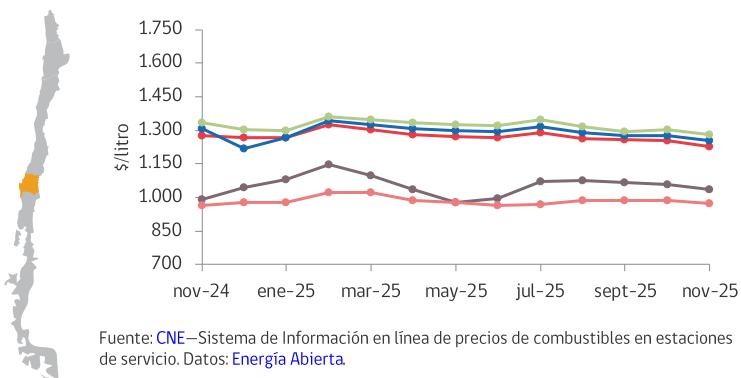
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.187	-1,5%	-3,3%
Gasolina 95	1.224	-1,6%	-3,5%
Gasolina 97	1.262	-1,7%	-3,6%
Kerosene	1.059	-1,7%	4,4%
Petróleo Diesel	960	-1,1%	1,5%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



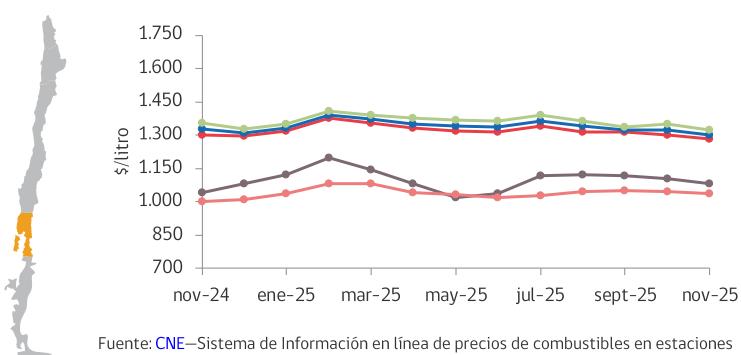
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.228	▼ -2,1%	▼ -3,7%
Gasolina 95	1.254	▼ -1,7%	▼ -4,0%
Gasolina 97	1.282	▼ -1,8%	▼ -3,9%
Kerosene	1.035	▼ -2,0%	▲ 4,3%
Petróleo Diesel	972	▼ -1,2%	▲ 0,8%

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	1.283	▼ -1,5%	▼ -1,5%
Gasolina 95	1.303	▼ -1,6%	▼ -2,0%
Gasolina 97	1.325	▼ -1,7%	▼ -2,2%
Kerosene	1.081	▼ -2,1%	▲ 3,9%
Petróleo Diesel	1.037	▼ -1,0%	▲ 3,7%

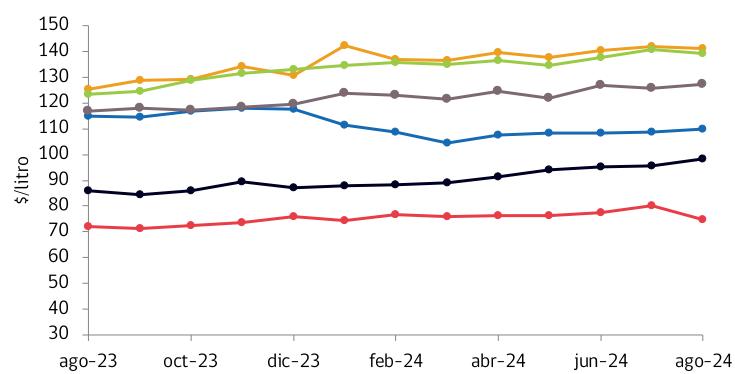
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

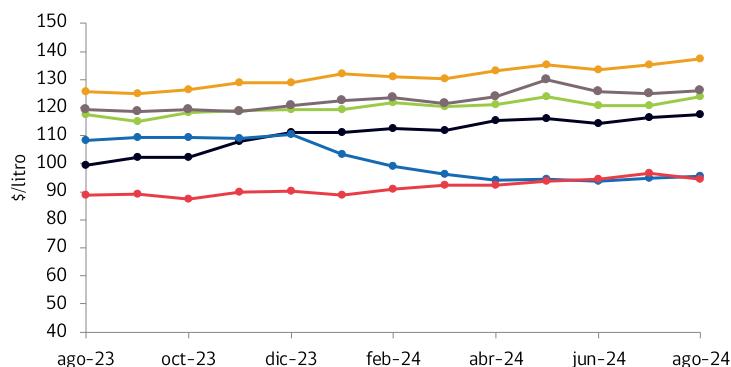
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	98	▲ 2,9%	▲ 14,8%
VI Región	141	▼ -0,4%	▲ 12,7%
VII Región	110	▲ 1,2%	▼ -4,5%
VIII Región	139	▼ -1,1%	▲ 12,9%
Metropolitana	75	▼ -6,5%	▲ 4,1%
XII Región	127	▲ 0,9%	▲ 8,9%

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



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

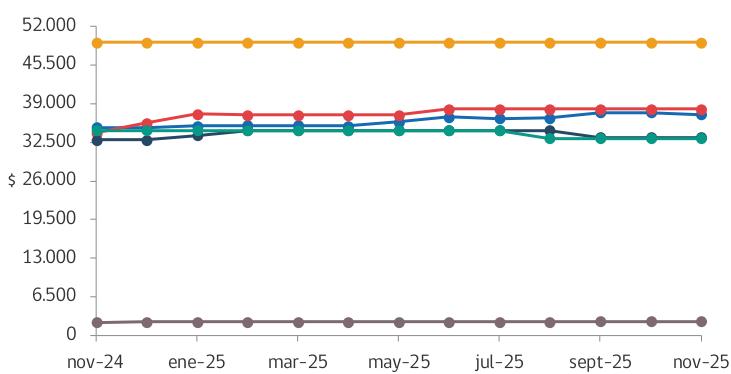
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
\$ V Región	118	1,0%	18,2%
\$ VI Región	137	1,5%	9,4%
\$ VII Región	95	0,6%	-11,9%
\$ VIII Región	124	2,7%	5,7%
\$ Metropolitana	94	-2,3%	6,5%
\$ XII Región	126	1,0%	5,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

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

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
Lipigas (II Región)	37.191	-0,9%	6,1%
Gasvalpo (V Región)	38.081	0,0%	11,7%
Metrogas (Metropolitana)	33.338	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)	2.312	0,5%	4,7%

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

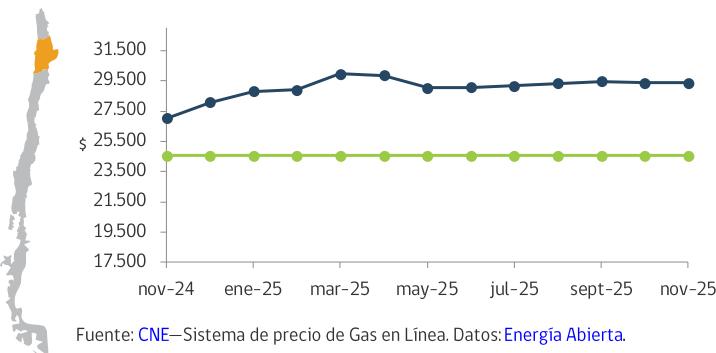


5 Precios Nacionales Gas Liquefado de Petróleo envasado

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

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta



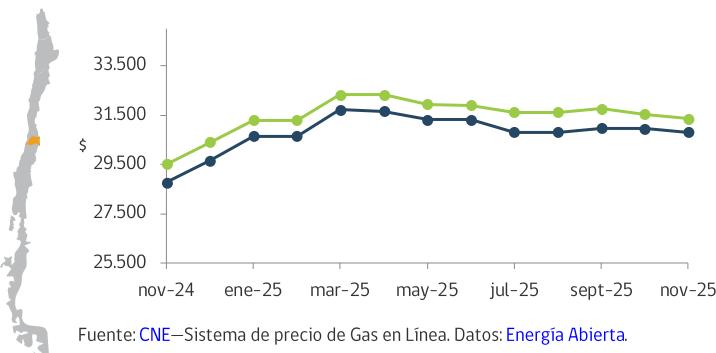
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	29.383	0,0%	8,8%

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

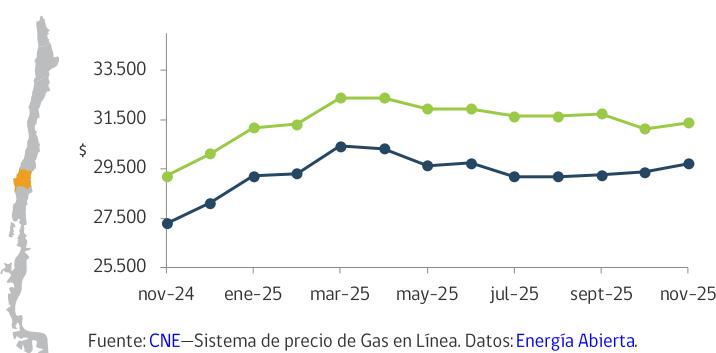


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	31.375	0,7%	7,4%
Corriente	29.717	1,1%	8,9%

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	34.925	0,6%	7,2%
Corriente	30.950	1,6%	7,3%

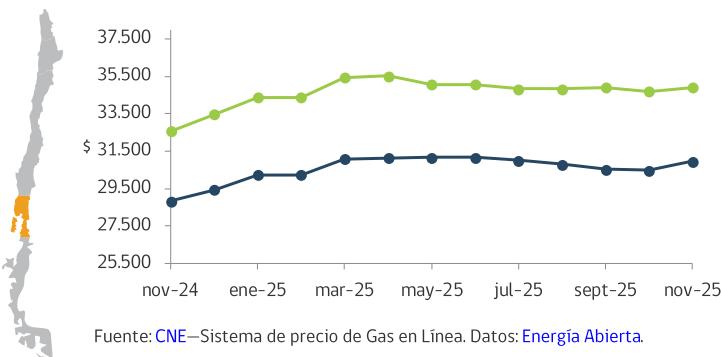
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	31.357	-0,6%	6,2%
Corriente	30.825	-0,4%	7,1%

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 Octubre de 2025. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 80,5% del total de las importaciones nacionales (en toneladas).

La variación total de las importaciones registraron un aumento del 5,1% con respecto al mes anterior y un decremento de -2,3% respecto al mes de Octubre del 2024. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento de -28,8% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Octubre fue el Gasolina que representa prácticamente el 53,0% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Octubre corresponden a petróleo diésel desde Japón, Corea del Sur y Estados Unidos; carbón desde Australia, Estados Unidos y Colombia; crudo desde Ecuador, Argentina y Brasil ; y gas natural desde Trinidad y Tobago, Estados Unidos y Argentina. La gasolina 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	596	▲	66,4% ▲ 87,8%
Crudo	781	▲	0,8% ▼ -11,2%
Diesel	495	▲	3,2% ▼ -10,9%
Gas Natural	303	▼	-29,6% ▼ -29,8%
Gasolina	34	▼	-41,9% ▲ 3,7%
GLP	117	▲	4,6% ▼ -28,2%
Kerosene	0	n/a	n/a
Total	2.326	▲	5,1% ▼ -2,3%

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

Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1,82	▲	21% ▼ -95%
Diesel	9,03	▼	-30% ▼ -64%
Gasolina	35,48	▲	1% ▲ >100%
Gas Natural	0	n/a	n/a ▼ -100%
Crudo	0	n/a	n/a
GLP	19,58	▼	-2% ▲ 57%
IFO	0	▼	-100% ▼ -100%
Total	65,90	▼	-29% ▼ -55%

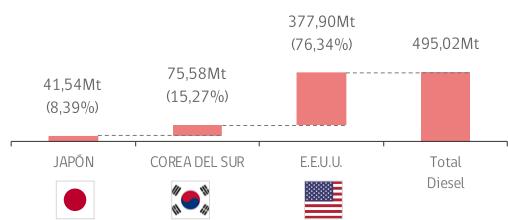
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

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

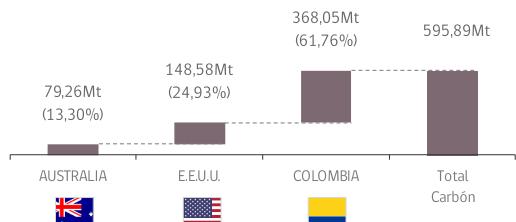


Importaciones según país de origen

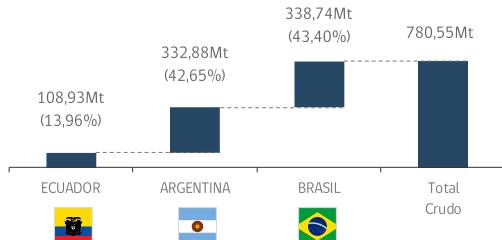
Petróleo Diésel



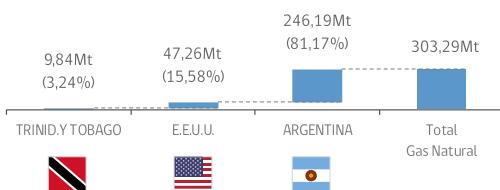
Carbón



Crudo

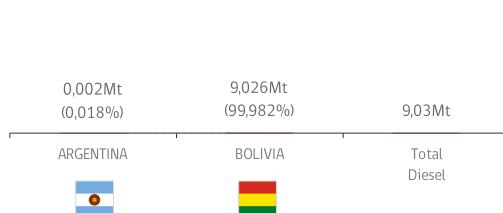


Gas Natural

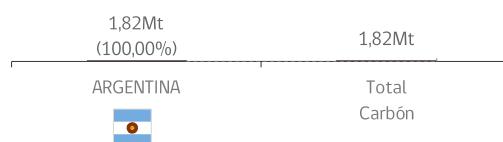


Exportaciones según país de destino

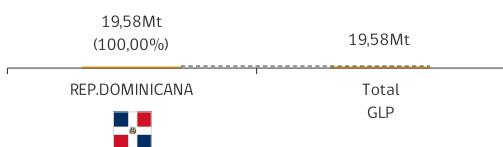
Petróleo Diésel



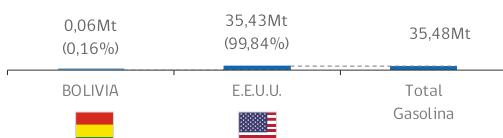
Carbón



GLP



Gasolina



Mt: Miles de toneladas.

En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.

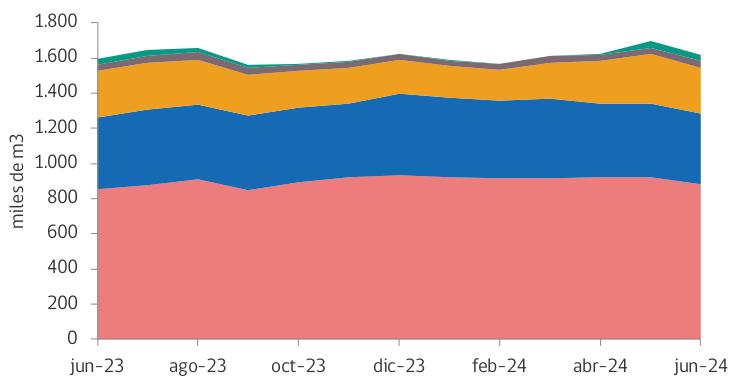
Fuente: Aduana suministrado por [COMEX](#) Datos: [Energía Abierta](#).



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%

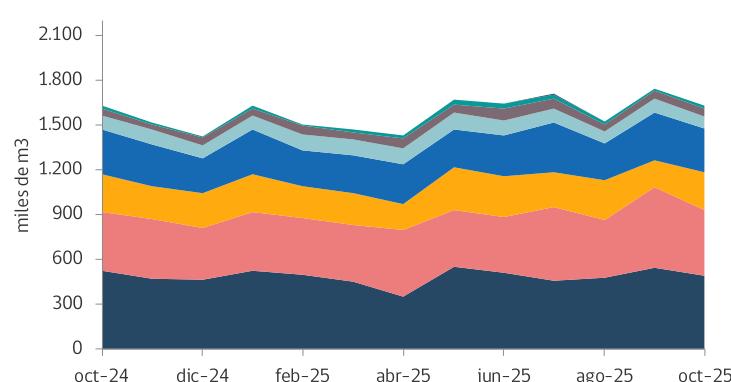
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

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 m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de octubre 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	▼ -18,2%	▼ -23,6%
Kerosene D.	17	▲ 60,7%	▼ -5,1%
Petróleo Combustibles	54	▲ 5,1%	▲ 8,7%
Kerosene Av.	77	▼ -21,1%	▼ -14,0%
Gasolina Autom.	298	▼ -6,1%	▼ -1,6%
Gas Licuado	252	▲ 39,1%	▲ 0,2%
Petróleo Diesel	441	▼ -17,7%	▲ 12,2%
Petróleo Crudo	490	▼ -10,7%	▼ -7,0%
Total General	1.631	▼ -6,5%	▼ -0,2%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Noviembre 2025 ingresaron 12 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 971 MMUSD. De los cuales, 8 proyectos son generación eléctrica; equivalentes a 638 MW, 3 proyectos son de transmisión eléctrica y 1 proyecto es de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Re-gión	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha pre-sentación	Potencia [MW]	Inver-sión [MMUS]	WEB	Almacena-miento
Proyectos de petróleo y gas	X	Gasco GLP S.A.	Ampliación Centro de Distribución y de Almacenamiento de GLP para uso Residencial, Comercial e Industrial Puerto Montt	28/11/2025	0	4	Ver	No
Subestación eléctrica	XVI	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	NUEVA LÍNEA 1X66KV SANTA ELISA-QUILMO II	20/11/2025	0	10	Ver	No
Subestación eléctrica	RM	Transmisora de Energía de Santiago S.A	Nueva Subestación Seccionadora El Pimiento	10/11/2025	0	16	Ver	No
Subestación eléctrica	RM	EDELNOR Transmisión S.A.	Nueva Subestación Manuel Rodríguez	20/11/2025	0	16	Ver	No
Generación	V	LUZ DE SOL 5 SPA	Ampliación Parque Fotovoltaico Ritoque Solar	21/11/2025	127	70	Ver	Si
Generación	VII	Austriaenergy Chile Once SpA	Parque Fotovoltaico El Retiro	21/11/2025	0	272	Ver	Si
Generación	III	ENERGETICA SOLAR CAYENA SPA	Planta Fotovoltaica Cayena	11/11/2025	0	10	Ver	Si
Generación	III	PFV EL PITOTOY SPA	Parque Fotovoltaico El Pitotoy	03/11/2025	100	136	Ver	Si
Generación	V	SLK CB NUEVE SPA	Modificación Proyecto Fotovoltaico SLK CB Nueve SpA	04/11/2025	3	0	Ver	Si
Generación	III	Copao Energía SpA	Parque Fotovoltaico Diego de Almagro	07/11/2025	351	289	Ver	Si
Generación	I	PFV SEMILLERO SPA	Parque Fotovoltaico Semillero	06/11/2025	57	136	Ver	Si
Generación	VII	Enel Generación Chile S.A	Fase de cierre Central Termoeléctrica Bocamina Primera Unidad	28/11/2025	0	12	Ver	Si

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

Notas :

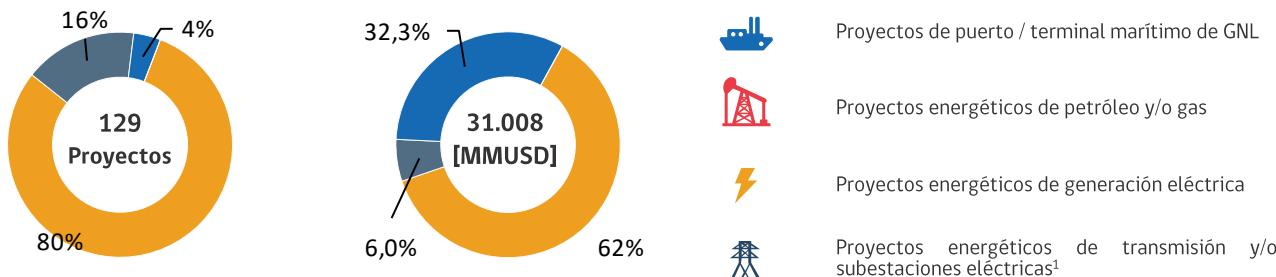
1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

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

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Noviembre 2025, 129 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 80% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 31.008 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, 12 proyectos energéticos* obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 2.364 MMUSD. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica; equivalentes a 217 MW, 2 proyectos de línea de transmisión eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Proyecto de Extracción de Hidrocarburos Fracturación Hidráulica Multipozos Cahui AM/AN/AO/AS/AT	26/11/2025	-	3	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	Interregional	Conexión Kimal Lo Aguirre S.A	Línea de Transmisión Eléctrica HVDC Kimal - Lo Aguirre	13/11/2025	-	1.480	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	III	Redabast Chile SpA	ENAPAC Distribución Este	05/11/2025	-	600	Ver	No
Generación	XI	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Rehabilitación y Ampliación de Mini central Hidroeléctrica de Pasada Los Maquis de 1 MW, dentro de la Zona de Interés Turístico Chelenko, en la Localidad de Puerto Guadal	20/11/2025	-	12	Ver	Si
Generación	VI	ENERGÉTICA SOLAR LAS NIEVES SPA	Energética Solar Las Nieves	24/11/2025	9	18	Ver	Si
Generación	VI	PER CERRO MOHAI SPA	Parque Solar Fotovoltaico Vulcano	21/11/2025	16	18	Ver	Si
Generación	RM	QUELTEHUE SPA	Parque Fotovoltaico Queltehue	20/11/2025	11	12	Ver	Si
Generación	V	PARQUE SOLAR CASABLANCA SPA	Planta Solar Fotovoltaica con Almacenamiento de Energía Pradera Larga	18/11/2025	132	105	Ver	Si
Generación	XV	PFV YAL SPA	Parque Fotovoltaico Yal	14/11/2025	22	68	Ver	Si
Generación	VI	KABAN ENERGY SPA	Parque Fotovoltaico Kaban	06/11/2025	9	15	Ver	Si
Generación	I	PAMPA PERDIZ SPA	Parque Fotovoltaico con Capacidad de Almacenamiento Pampa Perdiz	03/11/2025	18	20	Ver	Si
Generación	II	Engie Energía Chile S.A.	Extensión vida útil y mejoras operativas Unidad 3, Central Térmica Mejillones	28/11/2025	-	13	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.

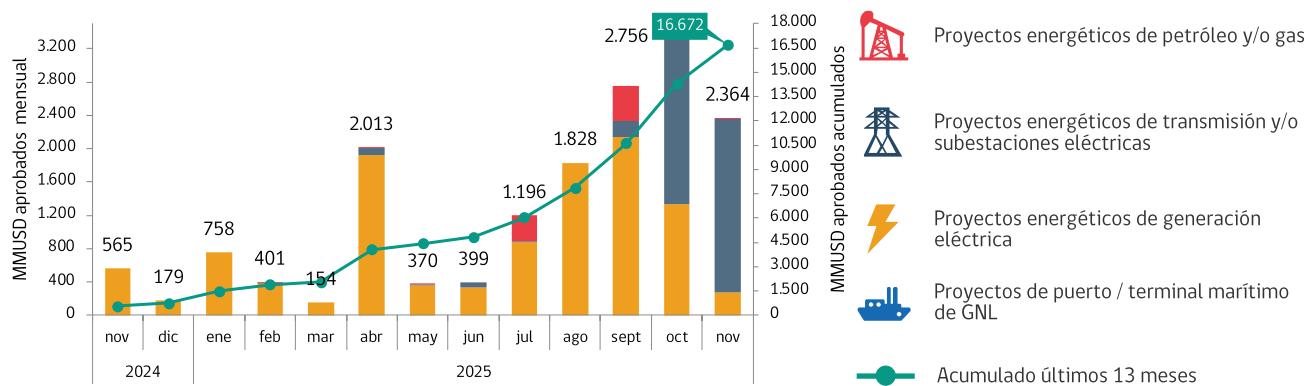
2) Los proyectos de líneas de transmisión incluyen las subestaciones eléctricas.



3 Proyectos con RCA aprobada

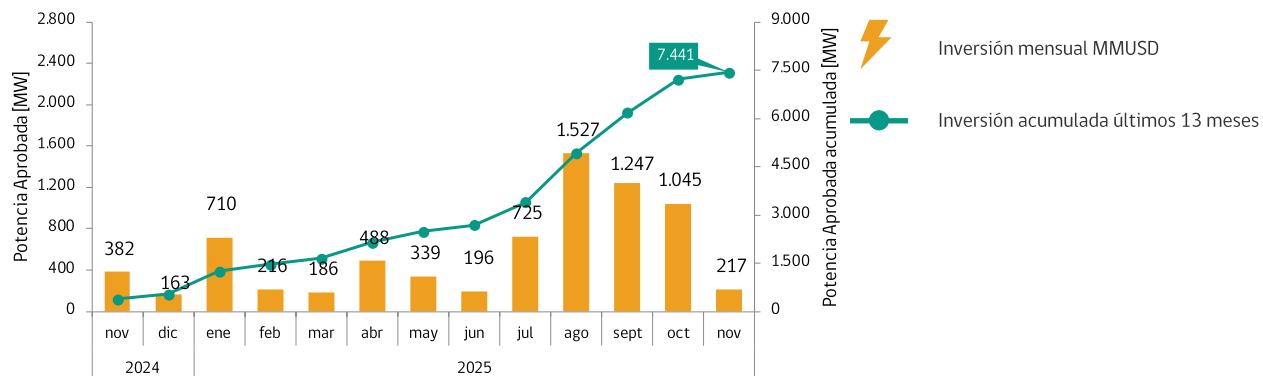
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 16.672 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 11.111 MMUSD (66,6%), equivalentes a 7.441 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 3º 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°711, de fecha 1 de octubre de 2025, que Modifica Resolución N° 379 Exenta, de 30 de julio de 2024, que modifica Resolución N° 334 Exenta, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, modificada por la Resolución N° 285 Exenta, de 2025, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°675, de fecha 3 de noviembre de 2025, que Determina Valor Máximo de las Ofertas y Valor Margen de Reserva del llamado a licitación de las Obras Nuevas contenidas en el Decreto Exento N° 13 de 2025 y Decreto Exento N° 58 de 2024, ambos del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°683, de fecha 6 de noviembre de 2025, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AES Andes S.A. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de la Central HP Maiteñes, propiedad de AES Andes S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72º-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°684, de fecha 6 de noviembre de 2025, que Rechaza solicitud de exención de plazo de ENGIE Energía Chile S.A. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de la unidad Ter Tocopilla TG3 de la central de la central Ter Tocopilla, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72º-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°685, de fecha 6 de noviembre de 2025, que Aprueba convenio de traspaso de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°686, de fecha 6 de noviembre de 2025, que Aprueba convenio de traspaso de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°687, de fecha 6 de noviembre de 2025, que Aprueba Circular Aclaratoria N°2, del proceso "Licitación de Suministro 2025/01". [Ver](#)

Resolución Exenta N°688, de fecha 7 de noviembre de 2025, que Deja constancia de la entrada en operación de la obra que señala y actualiza instalaciones que indica en la Resolución Exenta N° 460 de la Comisión Nacional de Energía, de 30 de agosto de 2024, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2024-2027". [Ver](#)

Resolución Exenta N°691, de fecha 10 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra "Ampliación en S/E Mulchén y Seccionamiento Línea 1x220 kV Charrúa" "Temuco", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100, de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°692, de fecha 10 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra "Ampliación en S/E Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera-María Elena", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100, de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°693, de fecha 10 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra "Aumento de Capacidad de Línea 1x66 kV Pelequén-Malloa", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100, de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°694, de fecha 10 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra "Aumento de Capacidad Líneas 2x220 kV Frontera-María Elena y 2x220 kV María Elena-Kimal", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100, de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°695, de fecha 10 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra "Ampliación en S/E Temuco (NTR ATMT)", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°696, de fecha 10 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra "Ampliación en S/E Chiloé y Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Ancud-Chiloé", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100, de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°700, de fecha 11 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra de ampliación "Aumento de Capacidad Línea 2x110 kV Esperanza -Río Aconcagua", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100, de 3 de marzo de 2025, Comisión Nacional de Energía, 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°701, de fecha 11 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra de ampliación "Aumento de Capacidad Línea 1x110 kV Las Vegas -Esperanza", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100, de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°703, de fecha 11 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra de ampliación "Ampliación S/E Frontera y Seccionamiento Línea 2x220 kV Lagunas-Encuentro", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°704, de fecha 11 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra de ampliación "Ampliación en S/E Pichirropulli (RTR ATMT)", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100, de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°705, de fecha 11 de noviembre de 2025, que Aprueba Informe Técnico denominado "Demanda proyectada de energía eléctrica y obligación ERNC 2026-2029". [Ver](#)

Resolución Exenta N°706, de fecha 11 de noviembre de 2025, que Se pronuncia sobre admisión a trámite de la solicitud de invalidación en contra de la Resolución Exenta N°496 de 13 de septiembre de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva S/E Seccionaldora La Yesera 110 kV", de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°707, de fecha 11 de noviembre de 2025, que Rectifica Resolución Exenta N° 669, de 29 de octubre de 2025, de la Comisión, que "Aprueba respuestas a consultas a Bases de Licitación de Suministro 2025/02" y fija texto refundido del documento que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°708, de fecha 11 de noviembre de 2025, que Aprueba convenio de traspaso de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°711, de fecha 13 de noviembre de 2025, que Modifica Resolución Exenta N° 379, de 30 de julio de 2024, que modifica Resolución Exenta N° 334, de 27 de julio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, y fija texto refundido de la Resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, modificada por la Resolución Exenta N° 285, de 2025, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°712, de fecha 13 de noviembre de 2025, que Rechaza solicitud de modificación de V.I. adjudicado de la obra "Ampliación en S/E Temuco (BPS+BT)", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100, de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°713, de fecha 13 de noviembre de 2025, que Rechaza solicitud de modificación de V.I. adjudicado de la obra "Cambio Interruptor Paño Acoplador en S/E Temuco 66 kV", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100, de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°715, de fecha 14 de noviembre de 2025, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de noviembre de 2025, correspondiente al primer semestre de 2026. [Ver](#)

Resolución Exenta N°717, de fecha 17 de noviembre de 2025, que Aprueba modificación de V.I. adjudicado de la obra de ampliación "Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Santa Elvira-Tap El Nevado", en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 100 de 3 de marzo de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, 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°721, de fecha 18 de noviembre de 2025, que Aprueba Presupuesto Anual del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional para el año calendario 2026. [Ver](#)

Resolución Exenta N°722, de fecha 19 de noviembre de 2025, que Fija y comunica Cargo por Servicio Público. [Ver](#)

Resolución Exenta N°724, de fecha 20 de noviembre de 2025, que Aprueba Informe Técnico Preliminar para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°725, de fecha 21 de noviembre de 2025, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enlight Investments SpA asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías en 30 MW/120 MWh en la Central Fotovoltaica La Huayca, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°726, de fecha 21 de noviembre de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS Valle del Sol, de Enel Green Power Chile. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°727, de fecha 21 de noviembre de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS Valle de los Vientos, de Enel Green Power Chile S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°728, de fecha 21 de noviembre de 2025, que Declara en construcción el proyecto Parque Fotovoltaico Amuleto, de Solar TI Cincuenta y Siete SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°729, de fecha 21 de noviembre de 2025, que Declara en construcción el proyecto Planta Solar El Membrillar BESS, de Planta Solar El Membrillar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°730, de fecha 21 de noviembre de 2025, que Declara en construcción el proyecto Biocircular Los Laureles, de Biocircular Los Laureles SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°731, de fecha 21 de noviembre de 2025, que Rectifica Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de noviembre de 2025, correspondiente a la fijación del primer semestre de 2026, aprobado mediante Resolución Exenta N° 715, de 14 de noviembre de 2025, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°732, de fecha 21 de noviembre de 2025, que Declara en construcción el proyecto Doña Pierina, de Grupotec Chile SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°733, de fecha 24 de noviembre de 2025, que Aprueba Circular Aclaratoria N°3, del proceso "Licitación de Suministro 2025/02". [Ver](#)

Resolución Exenta N°735, de fecha 26 de noviembre de 2025, que Aprueba Informe Técnico Preliminar "Estudio Costo de Falla de Corta y Larga Duración SEN y SMMM", de noviembre 2025. [Ver](#)

Resolución Exenta N°736, de fecha 26 de noviembre de 2025, que Aprueba Bases Técnicas y Administrativas Preliminares del Estudio de Costos a las que se refiere el artículo 40-M de la Ley de Servicios de Gas, para el proceso tarifario de Servicios de Gas y Servicios Afines aplicables a la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena, correspondiente al cuatrienio 2028-2032. [Ver](#)

Resolución Exenta N°738, de fecha 28 de noviembre de 2025, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N°739, de fecha 28 de noviembre de 2025, que Resuelve recurso de reposición interpuesto en contra de Oficio Ordinario N° 817, de 12 de septiembre de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, que rechaza solicitud de modificación de cronograma del proyecto PMGD Margarita Solar. [Ver](#)

Resolución Exenta N°740, de fecha 28 de noviembre de 2025, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N° 25, relativo a la Discrepancia presentada por Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA contra la Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., respecto de la aplicación del régimen de acceso abierto a instalaciones del sistema de transmisión dedicado. [Ver](#)

Dictamen N° 26, relativo a la Discrepancia presentada por Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA contra la Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., respecto de la aplicación del régimen de acceso abierto a instalaciones del sistema de transmisión dedicado. [Ver](#)

