

MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Noviembre • 2024 • Vol. N°117



energía
trujer

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Noviembre, 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:

Cuarta sesión del COSOC CNE revisó detalles del Plan de Expansión de Transmisión 2023 y objetivos de los cambios a Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio

Los principales resultados del Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión de la Transmisión 2023, junto a los objetivos de la modificación de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, fueron los temas abordados durante la cuarta sesión del Consejo de la Sociedad Civil (COSOC) de la Comisión Nacional de Energía (CNE) 2023-2024, realizada el viernes 15 de noviembre, la cual fue encabezada por el Secretario Ejecutivo de la CNE, Marco Mancilla. En la oportunidad, el jefe del Subdepartamento de Planificación, Pablo Fernández, expuso sobre el proceso de expansión de la transmisión 2023, destacando que en este proceso se incorporó un total de 45 obras en el sistema de transmisión nacional, con un monto de inversión referencial cercano a US\$388,5 millones. Asimismo, el profesional resaltó la publicación del Informe Técnico Definitivo, que incorporó las modificaciones dictaminadas por el Panel de Expertos, detallando obras de transmisión nacionales, como los reactores de línea 2x220 kV Nueva Pozo Almonte - Roncacho, en ambas subestaciones, además de 6 ampliaciones en subestaciones del sistema de transmisión nacional por concepto de acceso abierto, el nuevo patio 500 kV en la subestación Nueva Pichirropulli, y las obras de ampliación para la conexión de nuevos proyectos del plan de expansión. También mencionó las obras de expansión zonales que contiene el documento, entre las cuales está el apoyo al abastecimiento de la ciudad de Alto Hospicio e Iquique, el apoyo al abastecimiento de la ciudad de Antofagasta, y las ampliaciones de subestaciones en la Región Metropolitana por abastecimiento de demanda y conexión de electroterminales para la operación de buses eléctricos. Posteriormente, expuso el jefe del Subdepartamento de Normativa y Análisis Regulatorio, Claudio Castillo, en torno a la modificación de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS), quien detalló los principales ajustes en la materia, como el cambio al artículo 3-8, en que se requiere a las centrales solares fotovoltaicas y eólicas que retomen la inyección de corriente activa en no más de un segundo, tras una caída abrupta de tensión, manteniéndose conectadas a la red. El efecto de la modificación permitirá evitar la necesidad de incrementar el dimensionamiento de recursos técnicos para la operación del sistema, Servicios Complementarios de Control de Frecuencia, producto de la proliferación de estas fuentes de energía renovable. También mencionó los otros cambios aprobados, como establecer plazos máximos para que las empresas coordinadas presenten su plan de adecuación.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Ministerio de Energía inicia proceso de consulta pública del Plan de Descarbonización

El viernes 8 de noviembre se publicó en el sitio web del Ministerio de Energía el Plan de Descarbonización para someterlo a consulta pública de todos los agentes del sector energético y la ciudadanía en general. Este documento preliminar traza una hoja de ruta para alcanzar un sistema eléctrico descarbonizado eficiente, seguro y resiliente, que surgió de un trabajo técnico y diálogo estratégico que incluye la visión de diversos actores del sector. Además, considera las recomendaciones regulatorias para la descarbonización realizadas por el Instituto de Sistemas Complejos para la Ingeniería (ISCI) y contó con apoyo del Banco Interamericano de Desarrollo (BID). Este Plan busca proveer las condiciones habilitantes que permitan prescindir del carbón y avanzar de manera más acelerada hacia un sistema eléctrico bajo en carbono.

Para ello, contiene 45 medidas concretas en el marco de 4 ejes: (1) Desarrollo urgente de proyectos energéticos para la descarbonización nacional; (2) Transmisión eléctrica como habilitante para la carbono neutralidad; (3) Operación de corto plazo segura y flexible en un sistema eléctrico altamente renovable; (4) Robustecimiento del mercado de largo plazo y promoción de electrificación limpia de la demanda. Entre las medidas específicas contenidas en este documento se encuentran distintos aspectos como: promover la reconversión termoeléctrica a combustibles bajos en emisiones; el rol del gas como una tecnología de soporte al proceso de descarbonización; creación del concepto de obras estratégicas de transmisión en el entendimiento de su relevancia para la transición energética; y la incorporación de nuevas tecnologías de almacenamiento y digitalización que apoyen la modernización del sistema eléctrico, entre otros.

El trabajo realizado da continuidad al compromiso establecido en el primer Acuerdo de Retiro y/o Reconversión de Centrales a Carbón, suscrito entre empresas y el Gobierno de Chile en 2019. Además, responde al mandato establecido en la Ley Marco de Cambio Climático, publicada en 2022, y su respectiva Estrategia Climática de Largo Plazo. Este esfuerzo refuerza la meta de reducir progresivamente las emisiones del sector eléctrico, alineándose con las políticas internacionales en materia de transición energética sostenible. El proceso de consulta pública estará abierto hasta el 16 de diciembre de 2024 en el sitio web: <https://energia.gob.cl/consultas-publicas/plan-de-descarbonizacion>.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

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

El contenido del reporte se ha ordenado en cuatro capítulos facilitando su análisis, estos cuatro capítulos entregan información sobre el sector eléctrico, el mercado internacional y nacional de los hidrocarburos, el estado y avance de la aprobación ambiental de proyectos energéticos y, por último, los principales aspectos normativos y regulatorios surgidos en el sector durante el mes.

La publicación contiene información oficial, tanto de fuentes externas como propias de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Para la realización del reporte, se consideró una cotización promedio de 933,81 pesos por USD observado durante el mes de Octubre 2024.

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

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°578, para el SEN fueron 289, los cuales equivalen a una capacidad de 5.009 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Octubre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 34.489 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 34.691 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Octubre alcanzó los 6.865 GWh, un 2,5% mayor que lo generado en Septiembre 2024.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.773 MW, medida el día 28 de Octubre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Octubre para la barra Quillota fue de 58,5 USD/MWh, registrando variación de 4,9% respecto a Septiembre 2024. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 76,1 USD/MWh, lo que representó un aumento de 18,0% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Octubre en el SEN fue de 108,8 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 75,6 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 1,8%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 71,6 USD/bbl y registró un aumento de 2,8% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -2,7% con respecto a Septiembre alcanzando un valor promedio de 2,20 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Octubre un promedio a nivel nacional de 1.280 \$/litro, mientras que el segundo de 974 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -4,37% y -3,92%; respectivamente, en comparación a Septiembre 2024.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Octubre ingresaron al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), suman un total de 3. De los cuales, 2 son de generación eléctrica; equivalentes a 90 [MW] y 1 de desarrollo minero de petróleo y gas.

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 21.637 MMUSD. Además, 13 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable. Todos correspondientes a proyectos de generación eléctrica; equivalentes a 571[MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Octubre destaca la Resolución Exenta N°548, que Aprueba informe consolidado de respuestas correspondiente al procedimiento normativo de modificaciones a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, relativas a los artículos 3-8 y 4-29, de conformidad al artículo 34° del Decreto Supremo n° 11, de 2017, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Asimismo, destaca la Resolución Exenta N°549, que Aprueba modificaciones a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, relativas a los artículos 3-8 y 4-29, aprobada mediante Resolución N° 299 Exenta, de 26 de abril de 2018, de la Comisión Nacional de Energía, modificada por Resolución N° 786 Exenta, de 18 de diciembre de 2019, y que fija texto refundido y sistematizado. [Ver](#)



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	6
	3. Pequeños medios de Generación	7
	4. Generación Eléctrica SEN	8
	5. Demanda Máxima Horaria	9
	6. Costos Marginales	9
	7. Precio Medio de Mercado	10
	8. Estadísticas Hidrológicas	10
	Sector Hidrocarburos	12
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	12
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	13
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	14
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	15
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	16
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	17
	7. Venta de Combustibles	19
	8. Inventario de Combustibles	19
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	19
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	20
	3. Proyectos con RCA aprobada	21
	Normativas Sectoriales Y Panel de Expertos	23
	1. Proyectos de Ley en Trámite	23
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	23
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	24
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	25



SECTOR ELÉCTRICO

1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

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

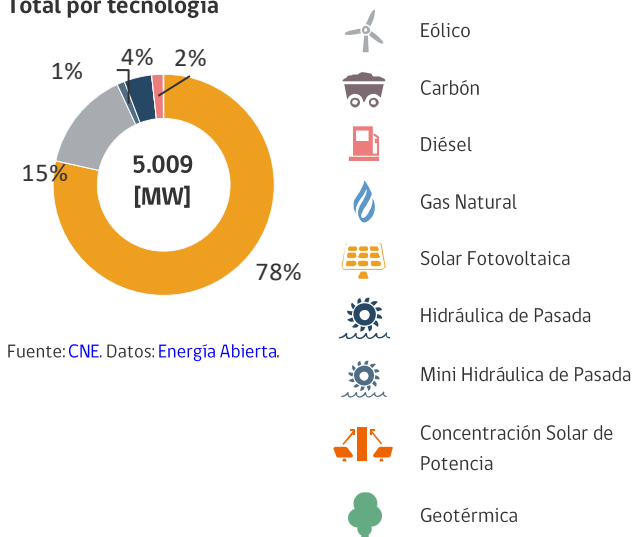
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 578 del año 2024 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 30 de octubre, se puede contabilizar un total de **289** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.009** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y octubre 2026. En tanto, los proyectos de generación que declaran BESS en su construcción corresponden a 3, mayor información de estos proyectos en [Energía Abierta](#).

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

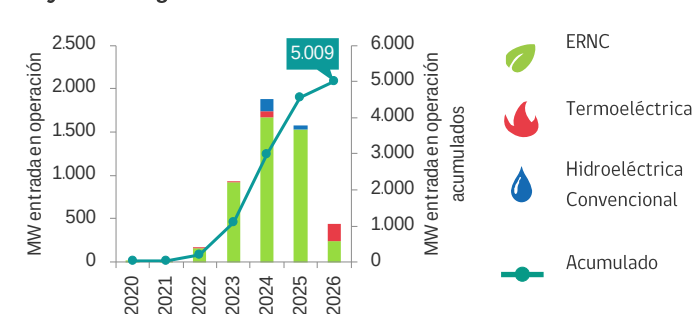
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	685	13
	Mini Hidráulica de Pasada	51	10
	Solar Fotovoltaica	3.809	251
	Hidráulica de Pasada	185	2
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	277	12

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

Total por tecnología



Proyección según fecha estimada interconexión



La tabla anterior NO CONSIDERA:

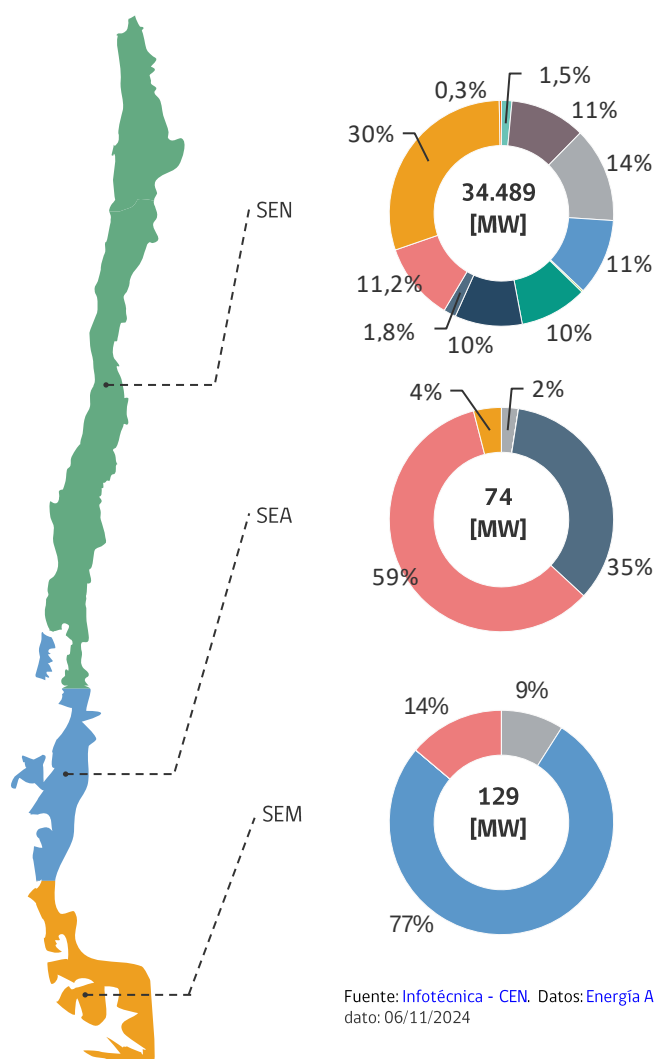
1. La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
2. La existencia de proyectos que corresponden a unidades declaradas específicamente como sistemas de almacenamiento.
3. Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información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



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**34.691 MW**. De éstos, 34.489 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 33,4% termoelectricidad, 19,4% hidroelectricidad convencional y un 47,3% 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	34.489	99,4%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
Total	34.691	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



(*)El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (10,5 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SEN (380 MW).

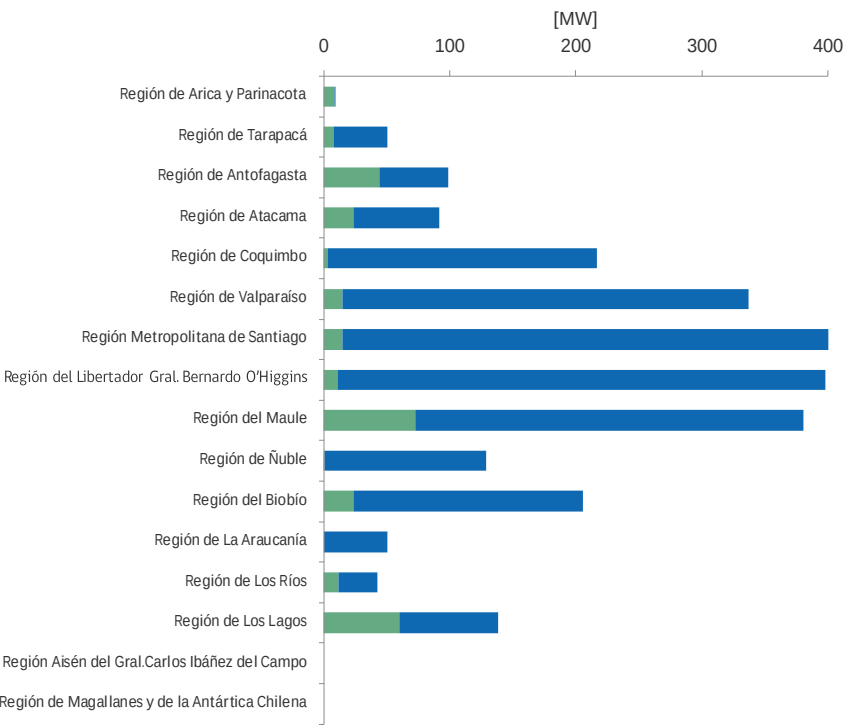


3 Pequeños medios de generación

Los Pequeños Medios de Generación Distribuidos (PMGD) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia sean menores o iguales a 9.000 kW, conectados a instalaciones de una empresa concesionaria de distribución, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público. Los Pequeños Medios de Generación (PMG) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema sean menores o iguales a 9.000 kW conectados a instalaciones pertenecientes al sistema de transmisión nacional, zonal, dedicado, para polos de desarrollo o en instalaciones de interconexión internacional ([Decreto 88/2020](#)).

Para el mes de Octubre la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 3.239 MW , lo que representa un 10,0% respecto a la capacidad total instalada neta.

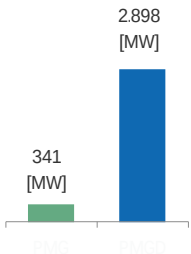
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



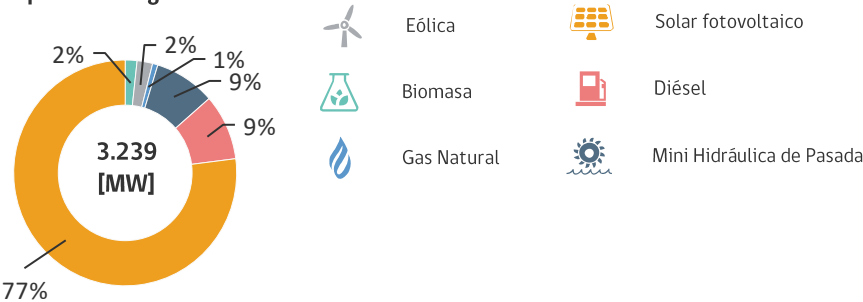
Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	341	1%
PMGD	2.898	9%
Otros medios	30.070	90%

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

Total por medio de generación



Total por tecnología



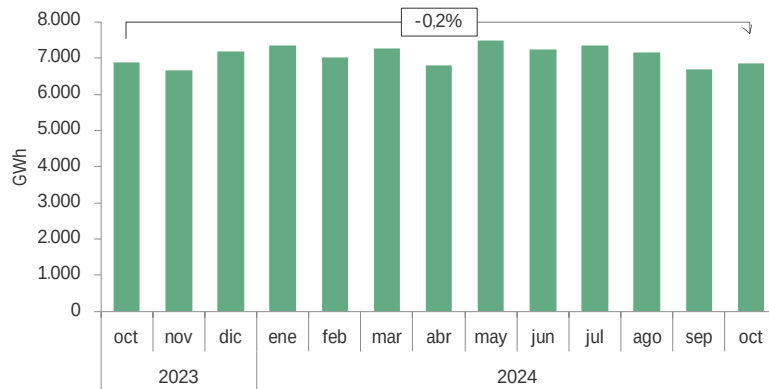
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 06/11/2024



4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Octubre 2024 en el SEN alcanzó un total de 6.865 GWh, los cuales se categorizan en un 38% hidroeléctricas convencionales, 21% termoeléctricas, y un 41% en ERNC. Lo que representó una variación de 2,5% respecto al mes anterior y de -0,2% respecto de Octubre 2023.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

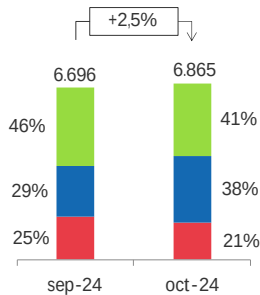
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.865	2,5%	-0,2%

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

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

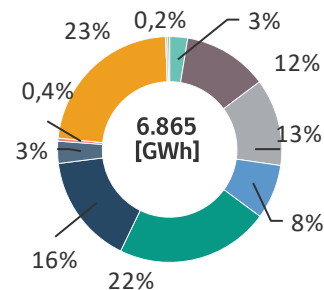
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

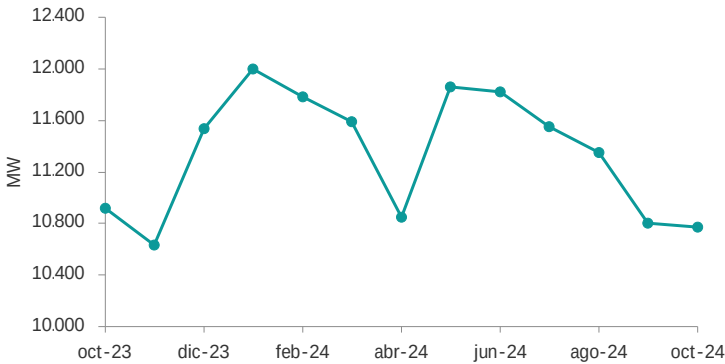
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



5 Demanda máxima horaria

En el mes de Octubre de 2024, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 28 de Octubre, alcanzando los 10.773 MW, siendo un -0,3% menor que la registrada en el mes anterior y una variación -1,4% 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	10.773	▼ -0,3%	▼ -1,4%

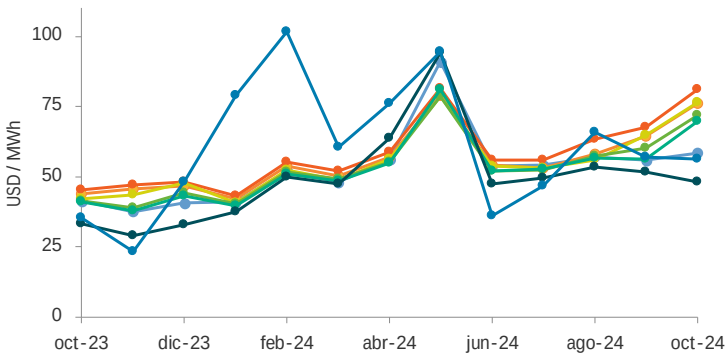
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#)

6 Costos Marginales

El costo marginal de energía corresponde al costo en que se incurre para suministrar una unidad adicional de producto para un nivel dado de producción. Alternativamente, dado un nivel de producción, es el costo que se evita al dejar de producir la última unidad en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación determinada por el Coordinador Eléctrico Nacional y las instrucciones emitidas por el Centro de Despacho y Control a cada unidad generadora del sistema eléctrico nacional en cumplimiento de la normativa vigente. Su unidad de cálculo es en dólares por MegaWatt por hora (USD/MWh)¹.

A continuación, se muestra los valores promedios mensuales calculados a partir de los costos marginales horarios de las principales barras de Sistema Eléctrico Nacional.

Evolución Costos Marginales



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

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	58,5	▲ 4,9%	▲ 41,6%
● Crucero	76,1	▲ 18,0%	▲ 73,4%
● Tarapacá	80,9	▲ 19,4%	▲ 78,3%
● Atacama	76,5	▲ 17,8%	▲ 81,5%
● Cardones	71,9	▲ 19,8%	▲ 74,5%
● Pán de Azúcar	69,6	▲ 24,0%	▲ 69,2%
● Charrúa	48,2	▼ -6,9%	▲ 45,1%
● P. Montt	56,3	▼ -1,0%	▲ 59,6%

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

¹Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

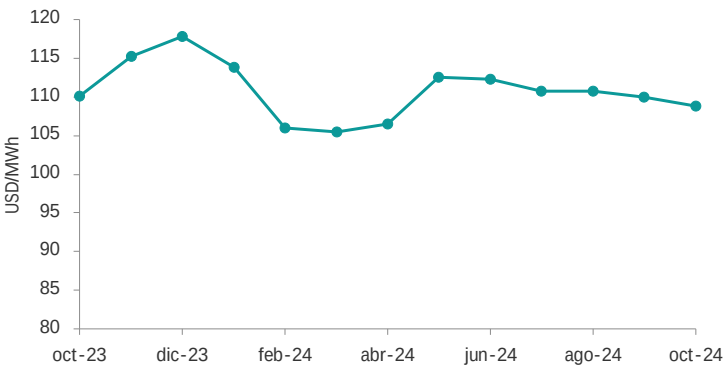


7 Precio Medio de Mercado

El Precio Medio de Mercado (PMM) se determina considerando los precios medios de los contratos de clientes libres y suministro de largo plazo de las empresas distribuidoras, informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Eléctrico Nacional. Se calcula considerando una ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de publicación del PMM.

El PMM registrado en Octubre para el SEN, promedió los 108,8 USD/MWh, siendo un -1,1% menor que el registrado en el mes anterior y un -1,2% menor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● SEN	108,8	▼ -1,1%	▼ -1,2%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

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

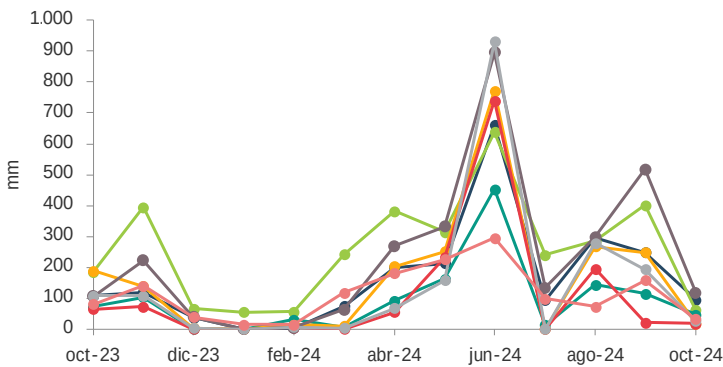
8 Estadísticas Hidrológicas

La característica hidrotérmica del Sistema Eléctrico Nacional, en el cual coexisten grandes centrales de embalse con capacidad de regulación entre períodos de tiempo y centrales térmicas (entre otras tecnologías), genera la necesidad de optimizar la utilización del agua embalsada con el objetivo de minimizar el costo total de abastecimiento del sistema. Por esta razón, se entrega a continuación un seguimiento y registro de las variables relevantes asociadas a la hidrología, como es el caso de las precipitaciones, y el estado operacional de la infraestructura relacionada a las centrales hidráulicas en relación a las cotas de los embalses y los volúmenes respectivos.

Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Octubre de 2024, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	95	▼ -62%	▼ -12%
☁ Canutillar	62	▼ -85%	▼ -67%
☁ Cipreses	47	▼ -59%	▼ -36%
☁ Colbún	17	▼ -93%	▼ -91%
☁ Otros (*)	17	▼ -18%	▼ -73%
☁ Pangué	117	▼ -77%	▲ 11%
☁ Pehuenche	26	▼ -87%	▼ -76%
☁ Pilmaiquén	32	▼ -80%	▼ -60%
Total	413	▼ -78%	▼ -55%

(*) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.

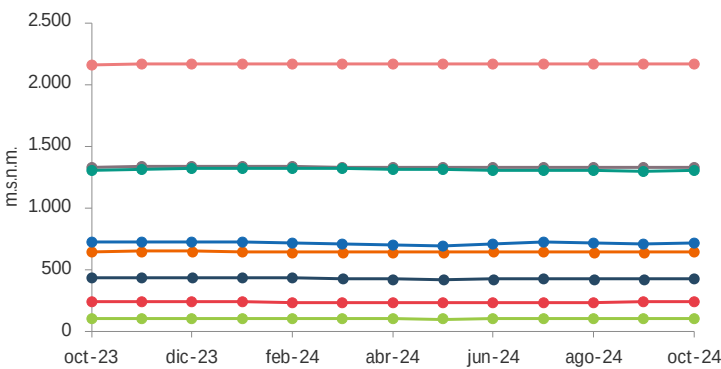
10



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Octubre de 2024 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Variación Cota de Embalses



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

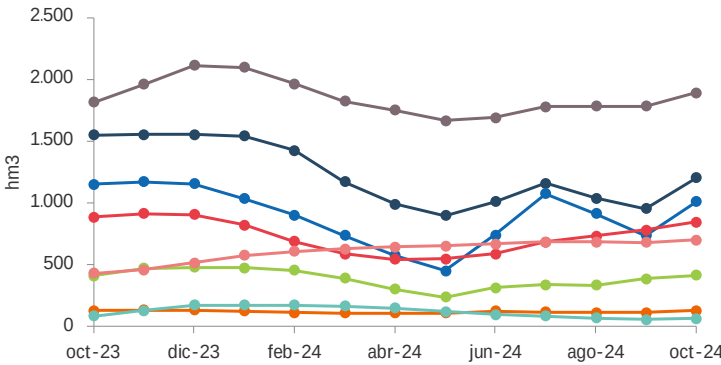
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	429	▲ 1,6%	▼ -1,8%
Embalse El Melado	647	▲ 0,7%	■ 0,0%
Embalse Ralco	720	▲ 1,5%	▼ -0,6%
Embalse Rapel	104	▲ 0,4%	▲ 0,1%
Lago Chapo	239	▲ 0,6%	▼ -0,4%
Lago Laja	1.332	▲ 0,1%	▲ 0,1%
Laguna El Maule	2.167	■ 0,0%	▲ 0,3%
Laguna La Invernada	1.301	▲ 0,1%	▼ -0,3%

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

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Octubre 2024.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.205	▲ 26,1%	▼ -22,2%
Embalse El Melado	130	▲ 14,9%	▲ 0,3%
Embalse Ralco	1.010	▲ 37,5%	▼ -12,3%
Embalse Rapel	416	▲ 7,9%	▲ 1,5%
Lago Chapo	845	▲ 8,0%	▼ -4,5%
Lago Laja	1.894	▲ 6,2%	▲ 4,2%
Laguna El Maule	702	▲ 3,1%	▲ 63,4%
Laguna La Invernada	64	▲ 15,6%	▼ -23,3%

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

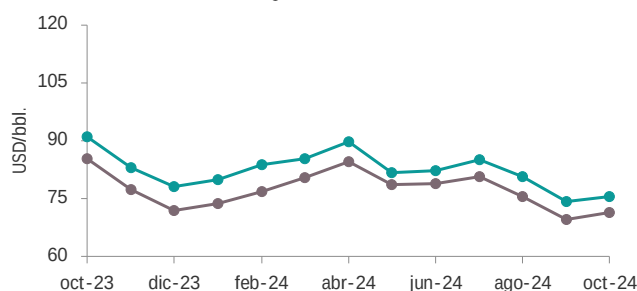


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Octubre 2024 el precio del petróleo WTI promedió los 71,6 USD/bbl, lo que representó un incremento del 2,8% respecto al mes anterior y una disminución del -16,3% respecto Octubre 2023. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 75,6 USD/bbl, lo que representa una variación del 1,8% respecto al mes anterior y del -17,1% respecto a Octubre 2023.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

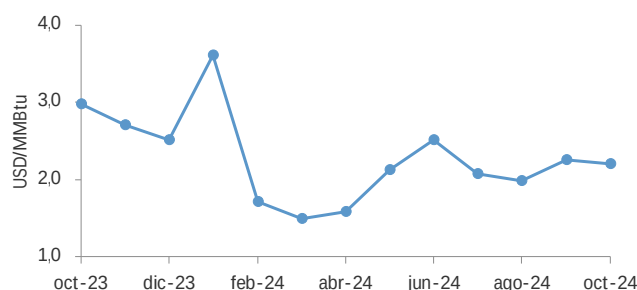
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	75,6	▲ 1,8%	▼ -17,1%
WTI	71,6	▲ 2,8%	▼ -16,3%

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 Octubre de 2024, el valor del Henry Hub promedió los 2,20 USD/MMBtu, lo que representa una variación -2,7% respecto al mes anterior y -26,2% respecto de Octubre 2023.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

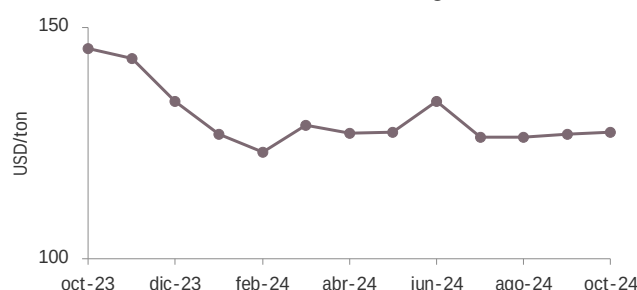
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,20	▼ -2,7%	▼ -26,2%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Octubre promedió un precio de 127,2 USD/ton, lo que representa un incremento del 0,32% respecto al mes anterior y una disminución del -12,5% respecto al mes de Octubre 2023.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



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

Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg	127,2	▲ 0,32%	▼ -12,5%

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

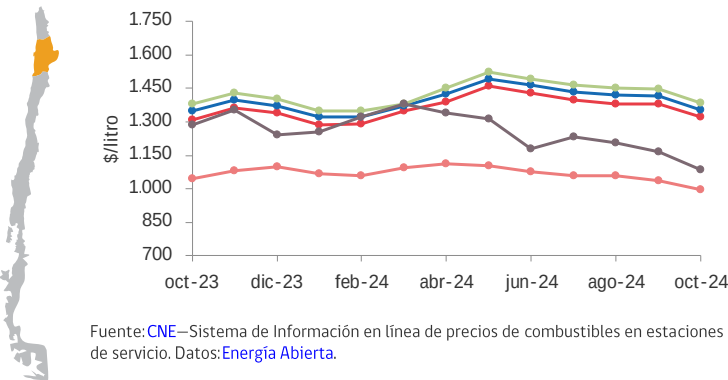


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución del precio promedio de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes anterior para las ciudades de Antofagasta , Valparaíso, Metropolitana, Concepción y Puerto Montt .

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

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



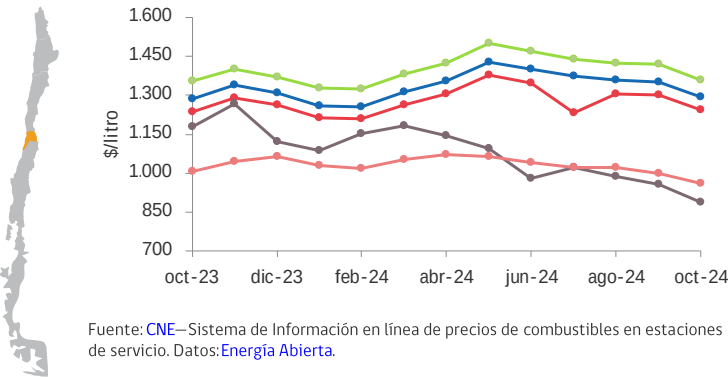
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.321	-4,2%	1,0%
Gasolina 95	1.355	-4,3%	0,6%
Gasolina 97	1.384	-4,3%	0,2%
Kerosene	1.084	-7,1%	-15,7%
Petróleo Diesel	997	-3,9%	-4,7%

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

Valparaíso

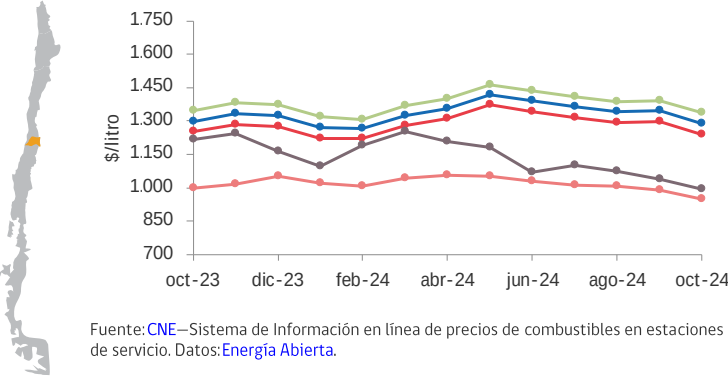


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.242	-4,6%	0,6%
Gasolina 95	1.294	-4,4%	0,6%
Gasolina 97	1.361	-4,2%	0,4%
Kerosene	887	-7,3%	-24,7%
Petróleo Diesel	960	-3,9%	-4,5%

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	1.241	-4,5%	-1,0%
Gasolina 95	1.290	-4,2%	-0,7%
Gasolina 97	1.338	-4,0%	-0,8%
Kerosene	994	-4,4%	-18,3%
Petróleo Diesel	947	-4,2%	-5,3%

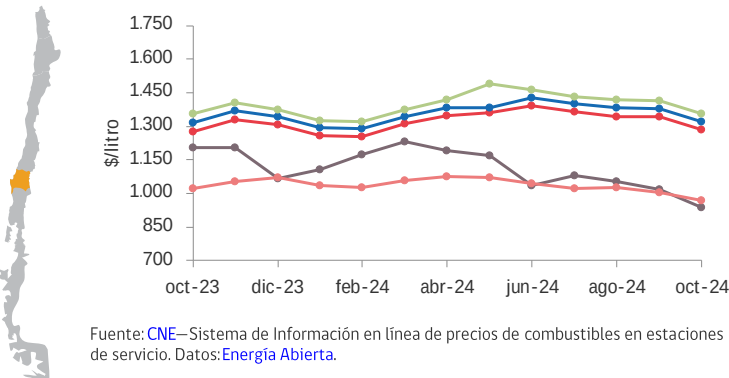
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

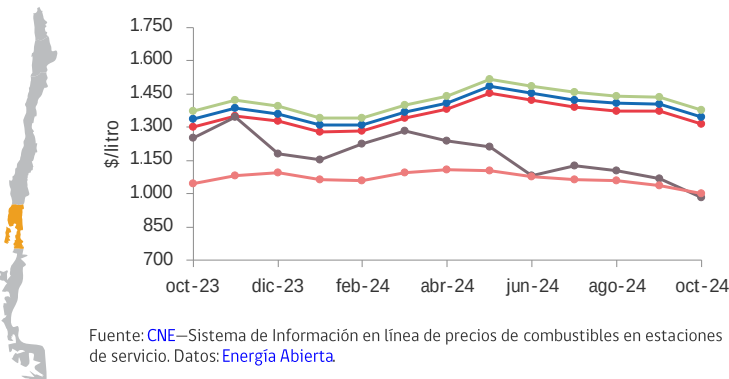
Concepción



Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.285	-4,3%	0,6%
Gasolina 95	1.321	-4,2%	0,2%
Gasolina 97	1.355	-4,1%	0,0%
Kerosene	936	-8,1%	-22,3%
Petróleo Diesel	967	-3,9%	-5,3%

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	1.313	-4,3%	1,1%
Gasolina 95	1.344	-4,2%	0,7%
Gasolina 97	1.375	-4,2%	0,2%
Kerosene	984	-7,8%	-21,5%
Petróleo Diesel	1.000	-3,8%	-4,5%

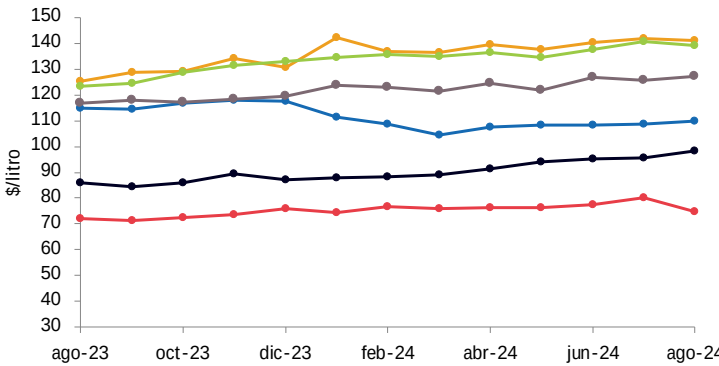
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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



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%

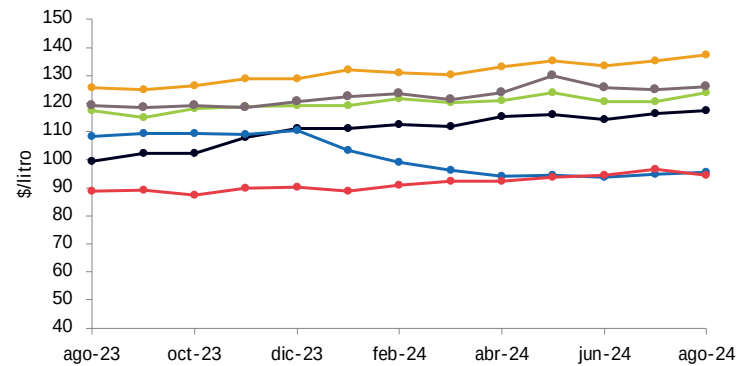
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

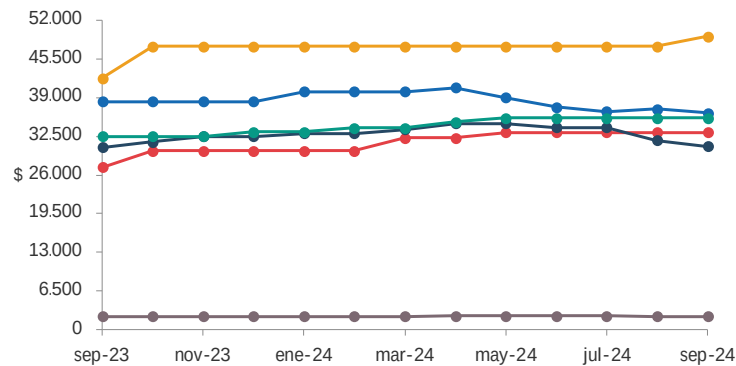
Petróleo Diesel	\$/litro		Mensual		Anual
V Región	118		1,0%		18,2%
VI Región	137		1,5%		9,4%
VII Región	95		0,6%		-11,9%
VIII Región	124		2,7%		5,7%
Metropolitana	94		-2,3%		6,5%
XII Región	126		1,0%		5,7%

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)	36.458		-1,8%		-4,9%
Gasvalpo (V Región)	33.195		0,0%		21,4%
Metrogas (Metropolitana)	30.838		-3,0%		0,6%
Gassur (VIII Región)	35.615		0,0%		9,6%
Intergas (VIII Región)	49.361		3,5%		16,6%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.202		0,8%		3,4%

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

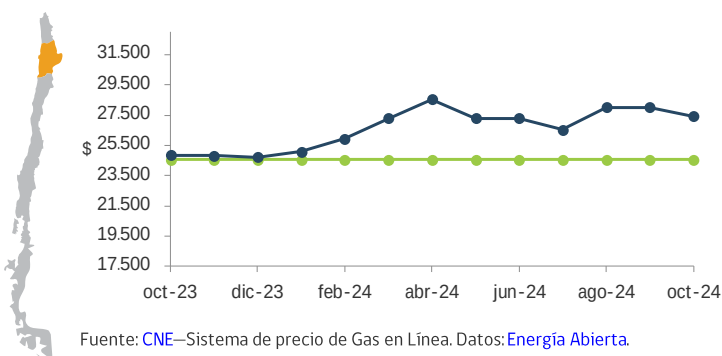


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Antofagasta

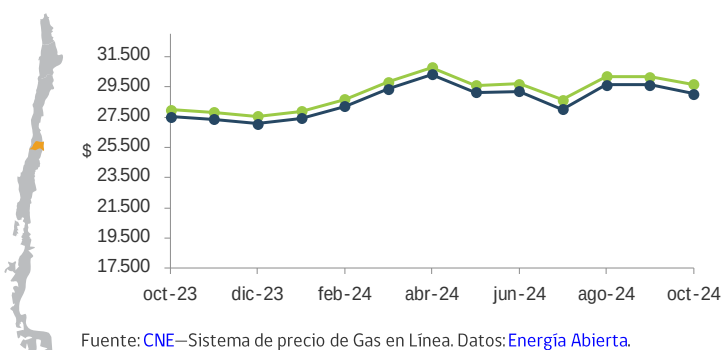


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	27.433	-2,1%	10,3%

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

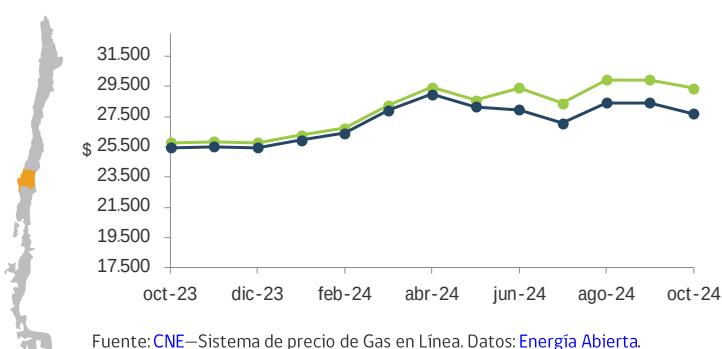
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	29.375	-1,9%	14,0%
Corriente	27.683	-2,6%	8,8%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	32.725	-1,5%	12,5%
Corriente	29.267	-2,2%	3,8%

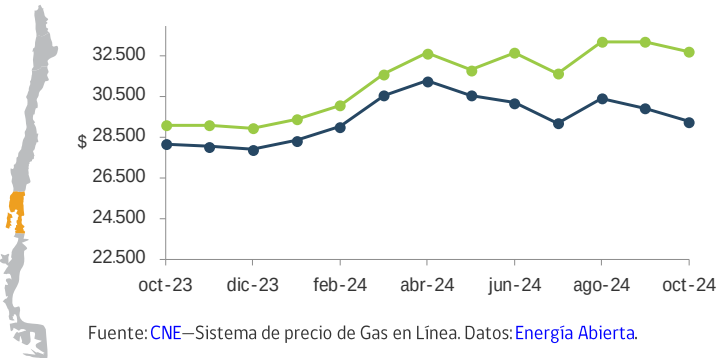
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	29.670	-1,7%	6,0%
Corriente	29.050	-2,0%	5,6%

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 Septiembre de 2024. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 74,0% del total de las importaciones nacionales (en toneladas).

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -12,9% con respecto al mes anterior y una disminución de -10,5% respecto al mes de Septiembre del 2023. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento de más de 100% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Septiembre fue el Gas Natural que representa prácticamente el 42,2% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	394	51,2%	-8,0%
Crudo	564	-39,4%	14,3%
Diesel	395	-9,2%	-16,9%
Gas Natural	317	8,0%	-29,6%
Gasolina	13	-78,4%	-78,7%
GLP	145	21,4%	7,2%
Kerosene	0	n/a	n/a
Total	1.827	-12,9%	-10,5%

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

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

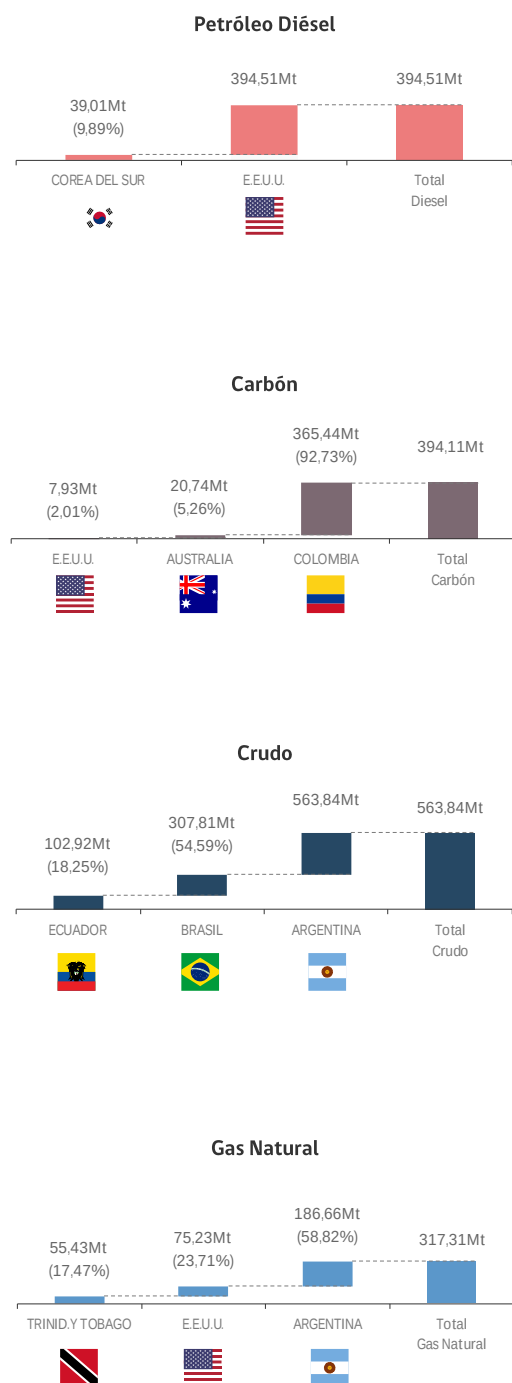
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	-100%	n/a
Diesel	6	-37%	-88%
Gasolina	31	>100%	n/a
Gas Natural	38	>100%	n/a
Crudo	0	n/a	n/a
GLP	15	-9%	-23%
IFO	0	-100%	-100%
Total	90	>100%	11%

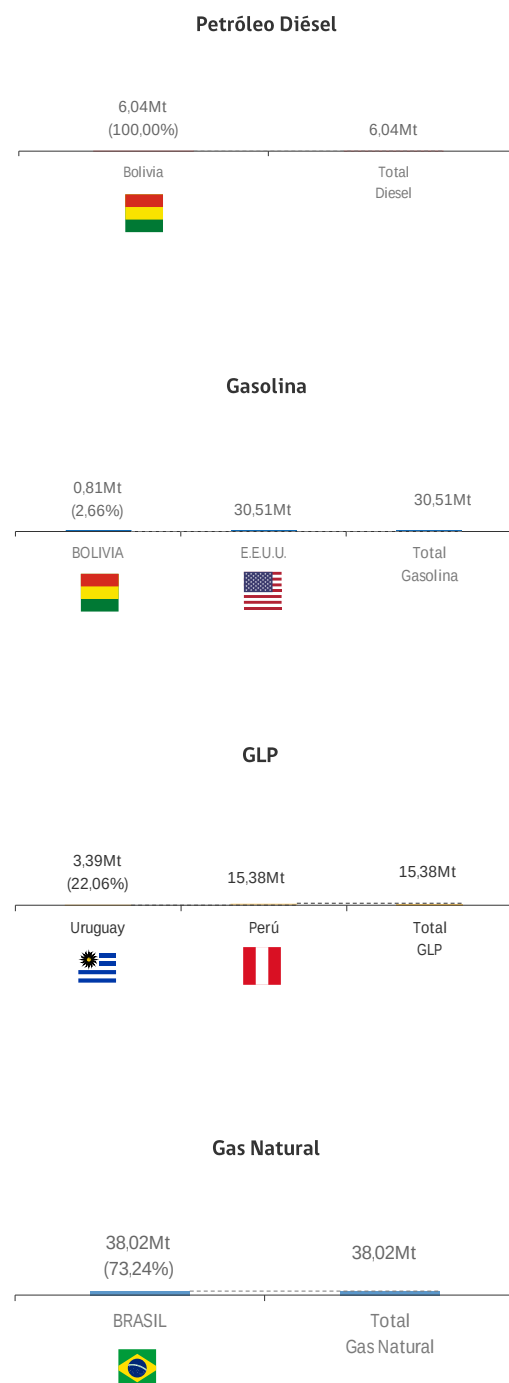
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



Mt: Miles de toneladas.

En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.

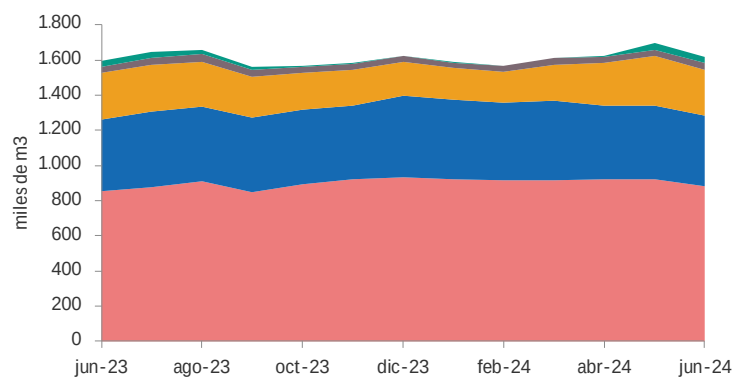
Fuente: Aduana suministrado por [COMEX](#). Datos: [Energía Abierta](#).



7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a junio 2024. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]		Mensual	Anual
Kerosene	38		0,4%	21,1%
P. Combustibles	37		0%	-4%
Gas Licuado	261		-8,0%	-0,1%
Gasolinas	402		-3,9%	-1,3%
Diesel	881		-4,2%	2,9%
Total General	1.619		-4,6%	1,5%

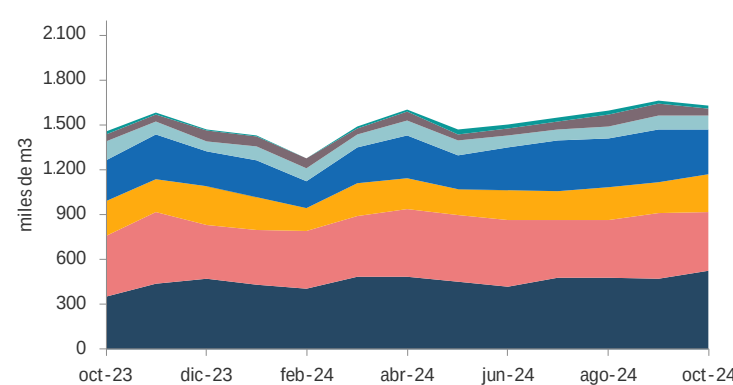
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

S/I: Sin información.

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de octubre de 2024.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Inventario Combustible	[miles de m3]		Mensual	Anual
Gasolina Av.	1		17,7%	>100%
Kerosene D.	18		-2,4%	0,7%
Petróleo Combustibles	50		-38,5%	0,8%
Kerosene Av.	90		-4,5%	-28,2%
Gasolina Autom.	303		-14,0%	10,9%
Gas Licuado	252		21,8%	6,7%
Petróleo Diesel	393		-9,9%	-2,9%
Petróleo Crudo	527		10,8%	49,1%
Total General	1.634		-1,9%	11,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Octubre 2024 ingresaron 3 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 215 MMUSD. De los cuales, 2 son de generación eléctrica; equivalentes a 90 [MW] y 1 de desarrollo minero de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Generación	XI	Empresa Eléctrica de Aisen 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	07/10/2024	0	12	Ver	Si
Generación	VII	CHUCAO SOLAR SPA	Parque Solar BESS Cuyumillaco	21/10/2024	90	200	Ver	Si
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	PROYECTO DE EXTRACCIÓN DE HIDROCARBURO FRACTURA HIDRÁULICA POZO TRANQUILO 9-TRES BRAZOS	17/10/2024	0	3	Ver	No

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

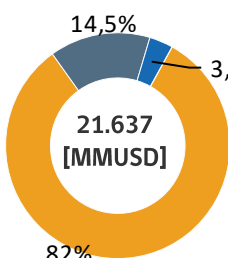
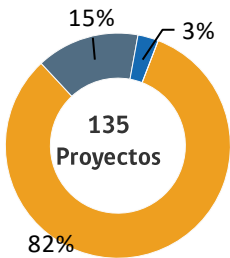
Notas :

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

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Octubre 2024, 135 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 82% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 21.637 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



Proyectos de puerto / terminal marítimo de GNL



Proyectos energéticos de petróleo y/o gas



Proyectos energéticos de generación eléctrica



Proyectos energéticos de transmisión y/o subestaciones eléctricas¹

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

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



3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 13 proyectos energéticos* obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 618 MMUSD. Todos correspondientes a proyectos de generación eléctrica; equivalentes a 571 [MW].

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Generación	II	Engie Energía Chile S.A.	Modificaciones al Parque Eólico Lomas de Taltal	29/10/2024	-	100,0	Ver	Si
Generación	Interregional	Bioenergías Forestales SpA	Parque Eólico El Almendro	04/10/2024	144,0	160,0	Ver	Si
Generación	V	PER POMERA-PE SPA	Parque Fotovoltaico Santa Ana del Pangal	28/10/2024	13,3	15,0	Ver	Si
Generación	XVI	Sol del Sur SG SpA	Parque Fotovoltaico Sol del Sur SG	24/10/2024	23,0	15,0	Ver	Si
Generación	V	CVE PROYECTO CINCUENTA	Parque Fotovoltaico Cronos Solar	22/10/2024	5,1	5,0	Ver	Si
Generación	V	Solar Ray 1 SpA	Solar Ray 1	22/10/2024	44,4	40,0	Ver	Si
Generación	III	PARSOSY SUNNA SpA	Parque Solar La Totora	21/10/2024	84,6	74,0	Ver	Si
Generación	XVI	LA MOCHA SOLAR SPA	La Mocha Solar	17/10/2024	193,8	160,0	Ver	Si
Generación	XIV	ENERGIA RENOVABLE	Parque Fotovoltaico Pichirrupulli	08/10/2024	10,5	15,0	Ver	Si
Generación	VII	PLANTA SOLAR CARMENCITA SPA	Planta Solar Carmencita	07/10/2024	10,5	10,0	Ver	Si
Generación	RM	CVE Proyecto Veintidos SpA	Parque Fotovoltaico Isidora Solar	07/10/2024	12,4	7,8	Ver	Si
Generación	RM	SOLAR TI CINCUENTA Y	Parque Fotovoltaico Ostolazas	07/10/2024	20,1	12,0	Ver	Si
Generación	X	INMOBILIARIA MARVER LIMITADA	Planta de Respaldo de Potencia PRP MARVER	29/10/2024	9,0	4,2	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.

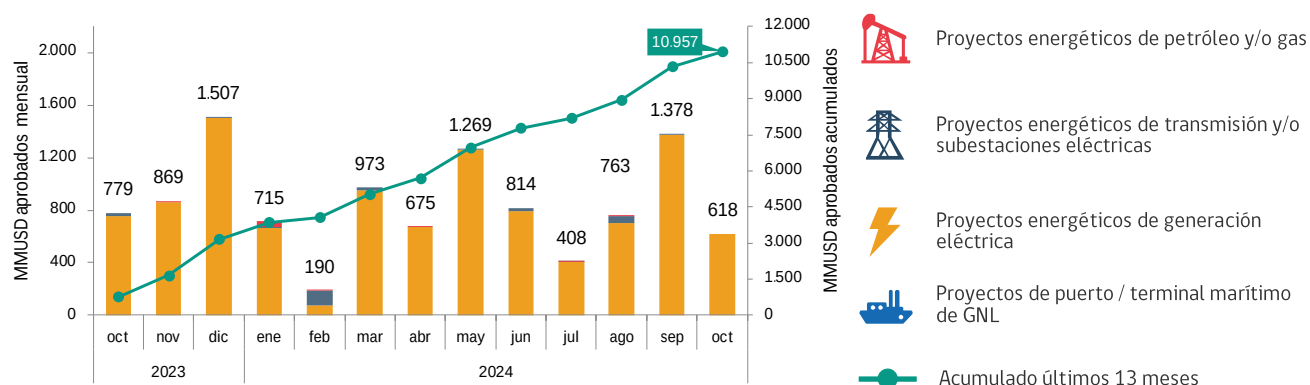
*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone*.



3 Proyectos con RCA aprobada

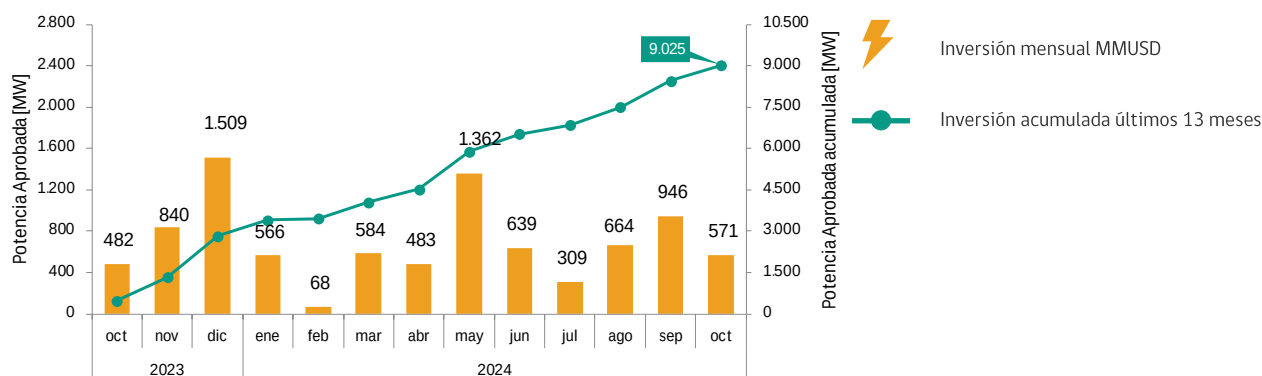
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 10.957 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 10.630 MMUSD (97,0%), equivalentes a 9.025 MW aprobados.

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



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

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



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

¹ Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

1 Proyectos de Ley en Trámite

Proyecto de Ley que Impulsa la participación de las energías renovables en la matriz energética nacional.

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para impedir la aplicación de la tarifa de invierno a clientes residenciales regulados.

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

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

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

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

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.

Proyecto de Ley que Modifica la ley N°18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, para sancionar la falta de respuesta oportuna de las empresas concesionarias de distribución eléctrica a las solicitudes de reposición del servicio.

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

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

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

Amplía la cobertura del subsidio eléctrico a que se refiere el artículo sexto transitorio de la ley N° 21.667 e introduce otras medidas de perfeccionamiento a 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, para incorporar como infracción gravísima la no reposición oportuna del servicio eléctrico, y aumenta las sanciones.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°548, de fecha 16 de octubre de 2024, que Aprueba informe consolidado de respuestas correspondiente al procedimiento normativo de modificaciones a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, relativas a los artículos 3-8 y 4-29, de conformidad al artículo 34° del Decreto Supremo n° 11, de 2017, del Ministerio de Energía.

[Ver](#)

Resolución Exenta N°549, de fecha 16 de octubre de 2024, que Aprueba modificaciones a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, relativas a los artículos 3-8 y 4-29, aprobada mediante Resolución N° 299 Exenta, de 26 de abril de 2018, de la Comisión Nacional de Energía, modificada por Resolución N° 786 Exenta, de 18 de diciembre de 2019, y que fija texto refundido y sistematizado. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°533, de fecha 2 de octubre de 2024, que Téngase presente para todos los efectos legales y administrativos el nombramiento de dos Consejeros/as del Consejo Directivo del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°534, de fecha 2 de octubre de 2024, que Modifica Resolución Exenta N° 867 de la Comisión Nacional de Energía, de 01 de diciembre de 2022, que "Designa funcionarios responsables de la recepción y análisis de la información a que se refiere la Resolución Exenta N° 247 de 2018. Deja sin efecto la Resolución Exenta N° 636 de 29 de agosto de 2016", y sus modificaciones posteriores, y fija texto refundido de la misma. [Ver](#)

Resolución Exenta N°539, de fecha 4 de octubre de 2024, que Rectifica Informe Técnico "Fijación de fórmulas tarifarias de servicios no consistentes en suministro de energía, asociados a la distribución de electricidad, cuadrienio noviembre 2020 - noviembre 2024", aprobado mediante Resolución Exenta N° 503 de la Comisión Nacional de Energía, de fecha 24 de septiembre de 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°543, de fecha 9 de octubre de 2024, que Dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional, con ocasión de la publicación del Decreto N° 10T, y rectifica resolución exenta que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°544, de fecha 9 de octubre de 2024, que Rectifica Informe Técnico Definitivo de Determinación del Valor Anual de los Sistemas de Transmisión Zonal, de acuerdo con el artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 20.936 y aprueba texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°546, de fecha 10 de octubre de 2024, que Autoriza a Parque Eólico Punta de Talca SpA la modificación de los hitos f) y g) de la carta Gantt del proyecto que indica, correspondiente a la Licitación de Suministro 2017/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°547, de fecha 10 de octubre de 2024, que Establece proporción en que las empresas del Sistema de Transmisión Nacional y de los Sistemas de Transmisión Zonal deben concurrir al financiamiento de los Estudios de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión. [Ver](#)

Resolución Exenta N°548, de fecha 11 de octubre de 2024, que Aprueba Informe Consolidado de Respuestas correspondiente al Procedimiento Normativo de modificaciones a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, relativas a los artículos 3-8 y 4-29, de conformidad al artículo 34° del Decreto Supremo N° 11, de 2017, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°549, de fecha 11 de octubre de 2024, que Aprueba modificaciones a la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, relativas a los artículos 3-8 y 4-29, aprobada mediante Resolución Exenta N° 299, de 26 de abril de 2018, de la Comisión Nacional de Energía, modificada por Resolución Exenta N° 786, de 18 de diciembre de 2019 y que fija texto refundido y sistematizado. [Ver](#)

Resolución Exenta N°551, de fecha 14 de octubre de 2024, que Incorpora y actualiza instalaciones que indica en la Resolución Exenta N° 460 de la Comisión Nacional de Energía, de 30 de agosto de 2024, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2024-2027", deja constancia de la entrada en operación de obras que señala, y rectifica Resolución Exenta N° 460, de 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°553, de fecha 15 de octubre de 2024, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Transelec S.A. asociada a la modificación relevante consistente en la ampliación y aumento de capacidad de Barra 23 kV S/E Lagunas, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°554, de fecha 15 de octubre de 2024, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N°560 de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°560, de fecha 18 de octubre de 2024, que Actualiza integración del Comité del Estudio de Costos establecido en el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos, para dar cuenta del reemplazo de Johanna Monteiro Zúñiga por Joan Romero Ubiergo como representante titular del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°561, de fecha 18 de octubre de 2024, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°562, de fecha 21 de octubre de 2024, que Aprueba Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N°569, de fecha 25 de octubre de 2024, que Aprueba Contratos de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre Enel Generación Chile S.A. y las Distribuidoras que Indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°571, de fecha 28 de octubre de 2024, que Declara en construcción el proyecto PFV Qanqiña, de Qanqiña SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°572, de fecha 28 de octubre de 2024, que Declara en construcción el proyecto Línea de Alta Tensión y Subestación Santa Teresa, de Eléctrica Santa Teresa SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°574, de fecha 29 de octubre de 2024, que Resuelve recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta CNE N° 417, de 14 de agosto de 2024, que "Revoca declaración en construcción del proyecto PMGD Don Chacho de Parque Solar Don Chacho SpA", de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°576, de fecha 30 de octubre de 2024, que Rechaza recurso de reposición deducido por Cox Energía SpA en contra de Resolución Exenta CNE N°401/2024 que deniega solicitudes de terminación anticipada por fuerza mayor, de aplazamiento de inicio de suministro, de reemplazo de proyecto, de suministro de respaldo y de revisión de precios de contratos de suministro suscritos por Cox Energía SpA con empresas distribuidoras en el marco de la Licitación 2017/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°577, de fecha 30 de octubre de 2024, que Declara en construcción el proyecto Purranque 1, de Windkraft Purranque 1 SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°578, de fecha 30 de octubre de 2024, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N°579, de fecha 30 de octubre de 2024, que Modifica la Resolución Exenta N° 203, de 25 de abril de 2024, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva SE Seccionadora TEA", que se indican, de Transelec S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°580, de fecha 30 de octubre de 2024, que Aprueba respuestas a observaciones al Informe Preliminar de Licitaciones a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°581, de fecha 30 de octubre de 2024, que Aprueba Informe Final de Licitaciones a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°26-2024 relativo a la discrepancia presentada por Acciona Energía Chile Holdings S.A. respecto de la Resolución N°287 de 4 de junio de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que resolvió la solicitud de revisión de precios de los contratos de suministro de energía y potencia para clientes regulados suscritos por Acciona Energía Chile Holdings S.A. bajo el proceso licitatorio 2015/01. [Ver](#)



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

