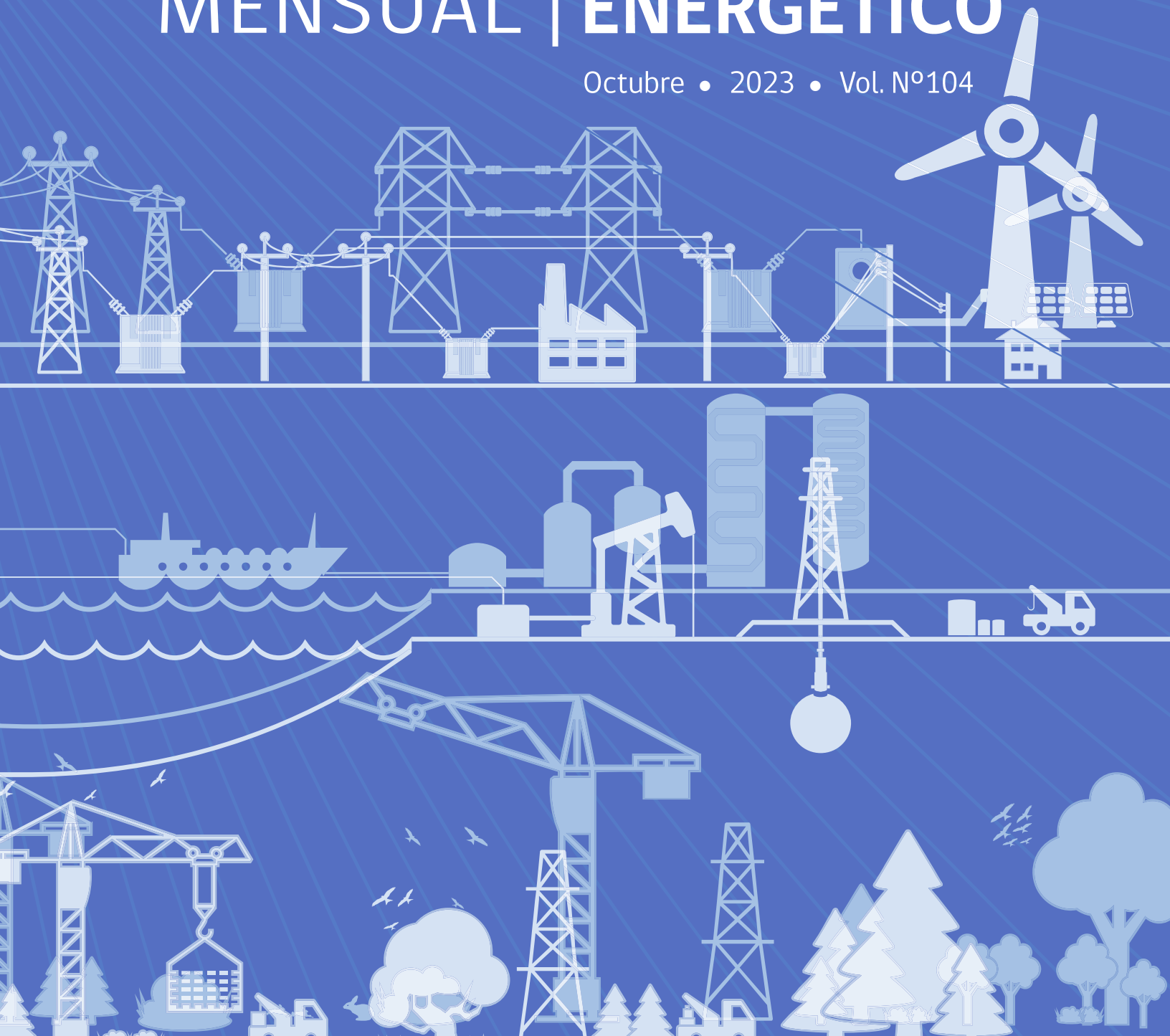


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Octubre • 2023 • Vol. N°104



energía
trujer

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes, 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:

Plan de Expansión de la Transmisión 2022 contempla 42 obras, con una inversión total de US\$1.053 millones

La Comisión Nacional de Energía (CNE), a través de la Resolución Exenta N°478, publicó el Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión Anual de la Transmisión para el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) correspondiente al año 2022, dando así cumplimiento a lo establecido en los artículos 87° y 91° de la Ley, el cual contempla un total de 42 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US\$1.053 millones. En el caso del Sistema de Transmisión Nacional, se presenta un total de 15 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US\$662 millones, de las cuales 10 son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto cercano a US\$90 millones, mientras que 5 corresponden a obras nuevas, por un total de US\$572 millones aproximadamente. En materia de Transmisión Zonal, se presenta un total de 27 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US\$391 millones, de las cuales 12 son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto de US\$58 millones aproximadamente, en tanto que 15 corresponden a obras nuevas, por un total de US\$333 millones aproximadamente. Se estima que las obras contenidas en el presente informe iniciarán su construcción a partir del primer semestre de 2025. Marco Antonio Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, resaltó este nuevo hito para el desarrollo del segmento. “Las principales obras están destinadas a fortalecer zonas estratégicas del Sistema Eléctrico Nacional, con lo cual también se avanza en la incorporación de nuevos proyectos de generación de energías renovables para profundizar la hoja de ruta de la descarbonización”, afirmó.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE llama a las asociaciones de consumidores a participar en audiencia sobre mecanismo de revisión de precios de contratos

La Comisión Nacional de Energía (CNE) formuló un llamado a las asociaciones de consumidores, a que se refiere la Ley N° 19.496, que deseen participar de la audiencia establecida en el artículo 134° de la Ley General de Servicios Eléctricos (mecanismo de revisión de precio de contratos), para que informen su voluntad de hacerlo. Ello, a raíz de que la empresa Acciona Energía Chile Holdings S.A, solicitó a la CNE la revisión del precio de la energía de los contratos de Energía y Potencia para servicio público de distribución correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01. En virtud de lo dispuesto en el artículo 134° de la Ley y del artículo 85° y siguientes del

Reglamento de Licitaciones, se informa a las asociaciones de consumidores la realización de la audiencia respectiva, la que se llevará a cabo el día 10 de noviembre de 2023, a las 10:00 horas, en lugar a definir, el que será debidamente notificado a las partes.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE mostró avances en su quehacer institucional en tercera sesión de COSOC Paritario 2023-2024

Los cambios realizados en los reportes sectoriales mensuales, así como el avance del proceso de modificación de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución y los próximos pasos de la convocatoria abierta para la presentación de propuestas de proyectos de expansión de la transmisión fueron los principales puntos abordados en la tercera sesión del Consejo de la Sociedad Civil Paritario de la Comisión Nacional de Energía (CNE) 2023-2024. La instancia comenzó con la presentación de Francisca Giadach, Profesional del Departamento de Información, Innovación Energética y Relaciones Institucionales de la CNE, quien detalló la incorporación de nuevos datos al Reporte ERNC y al Reporte del Sector Energético, como son las cifras de desarrollo que muestra la generación distribuida, en medios de generación de pequeña escala (PMG y PMGD), que ya se acerca a 3.000 MW de potencia instalada en el país, las cuales son lideradas por la tecnología solar fotovoltaica, que representa el 73% de este universo. Luego, Félix Canales, Jefe del Subdepartamento de Normativa, explicó el actual proceso de modificación de la Norma Técnica de calidad de servicio para sistemas de distribución, donde se contempla una serie de novedades tendientes a mejorar la calidad del servicio eléctrico entregado a los clientes, además de modernizar las redes eléctricas, robustecer las potestades fiscalizadoras de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), entre otras. Finalmente, Alonso Arriagada se refirió a las obras urgentes en transmisión, también conocida como Open Season, donde se fijó un listado de 14 obras en procedimiento de convocatoria abierta para la presentación de propuestas de proyectos de expansión de la transmisión, en conformidad a lo dispuesto en el artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. La recepción de solicitudes de ejecución de obras está prevista para noviembre. En esta oportunidad, la presentación por parte de los integrantes del COSOC fue realizada por Patricio Molina, Gerente General de la Federación Nacional de Cooperativas Eléctricas (Fenacopel), quien se refirió a los principales desafíos que tiene este sector en el segmento de la distribución.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Octubre 2023, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Septiembre 2023.

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 884,4 pesos por USD observado durante el mes de Septiembre 2023.

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

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°451, para el SEN fueron 409, los cuales equivalen a una capacidad de 6.948 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Septiembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 32.565 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 32.764 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Septiembre alcanzó los 6.833 GWh, un -3,9% menor que lo generado en Agosto 2023.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.030 MW, medida el día 6 de Septiembre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Septiembre para la barra Quillota fue de 50,2 USD/MWh, registrando variación de -2,9% respecto a Agosto 2023. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 53,2 USD/MWh, lo que representó una disminución de -0,8% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Septiembre en el SEN fue de 116,9 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 94,0 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 9,1%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 89,4 USD/bbl y registró un aumento de 9,8% 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 Agosto alcanzando un valor promedio de 2,65 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Septiembre un promedio a nivel nacional de 1.250 \$/litro, mientras que el segundo de 1.007 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 1,9% y 1,58%; respectivamente, en comparación a Agosto 2023.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Septiembre ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 8 (7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 607 [MW] y 1 proyecto de Línea de transmisión eléctrica; 7 proyectos fueron presentados con almacenamiento)

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 16.216 MMUSD. Además, 12 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Septiembre, 4 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que en equivale a 1.403[MW], 5 proyectos son de Línea de transmisión eléctrica, 1 subestación eléctrica y 2 proyectos de Desarrollo minero de petróleo y gas. 2 proyectos fueron aprobados con almacenamiento.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Septiembre destaca la Resolución Exenta N°403, que Modifica el artículo 9-2 transitorio del Anexo de Sistema de Medición, Monitoreo y Control de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, aprobado mediante Resolución Exenta N°468, de 22 de agosto de 2019, de la Comisión Nacional de Energía, en consideración a las circunstancias extraordinarias que se indican.



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica 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	23
	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](#).

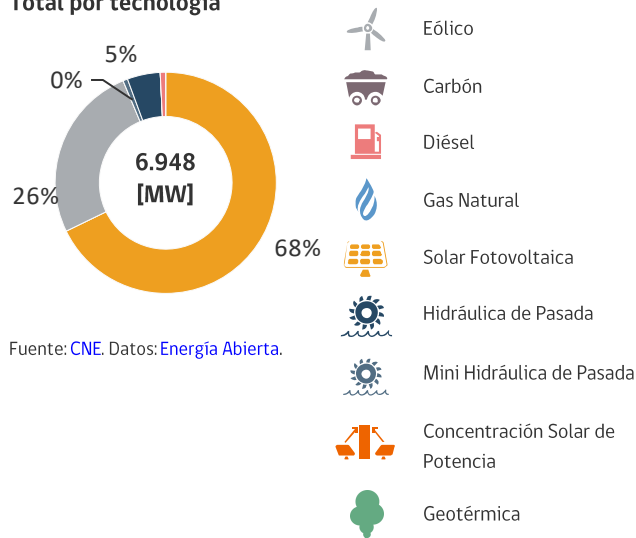
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 451 del año 2023 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 29 de septiembre un total de **409** proyectos de generación de energía(*) registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.948** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y septiembre 2025. En tanto, los proyectos BESS declarados en construcción corresponden a 9, mayor información de estos proyectos en [Energía Abierta](#).

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

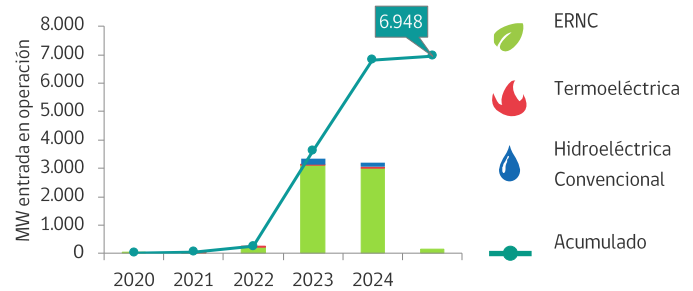
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	1.799	16
	Mini Hidráulica de Pasada	47	9
	Solar Fotovoltaica	4.711	372
	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	55	9

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. 9 proyectos que corresponden a unidades declaradas específicamente como sistemas de almacenamiento. Los cuales suman 478MW.

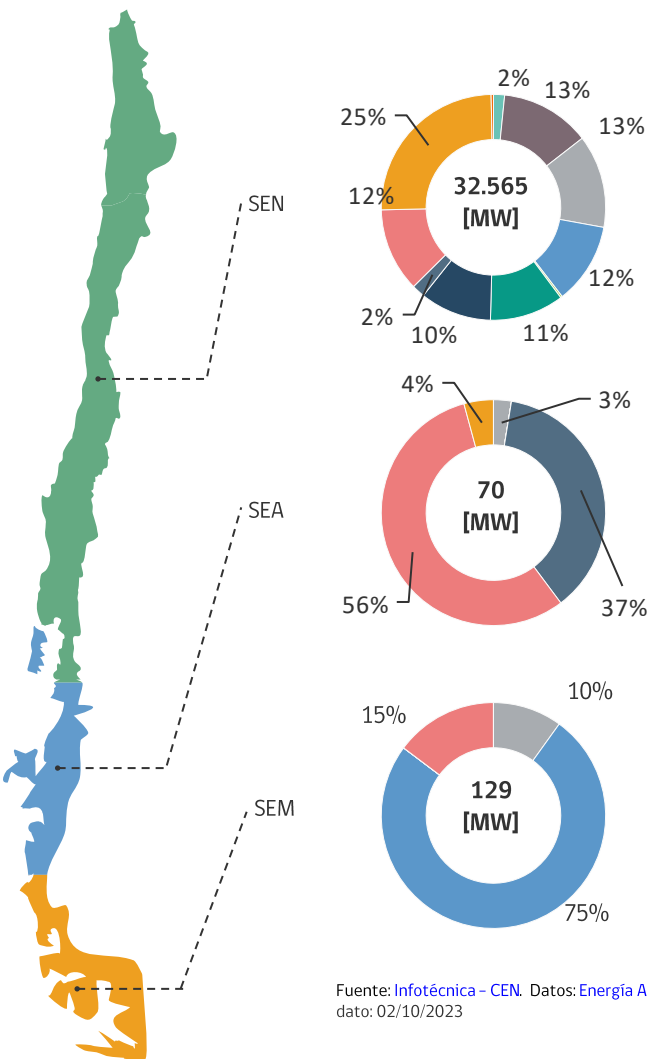
Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución [según región](#) y [según empresa](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**32.764** MW. De éstos, 32.565 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 36,9% termoelectricidad, 20,9% hidroelectricidad convencional y un 42,3% 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	32.565	99,4%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,3%
Total	32.764	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).



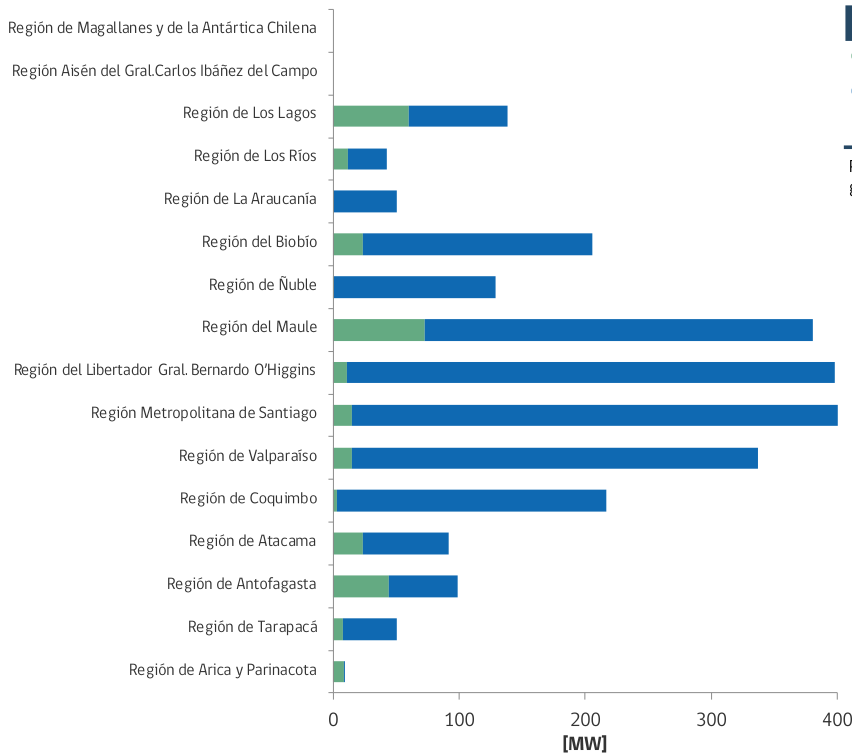
3 Pequeños medios de generación

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 a un sistema troncal, de subtransmisión o adicional.

Para el mes de Septiembre la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 2.778 MW , lo que representa un 8,0% respecto a la capacidad total instalada neta.

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

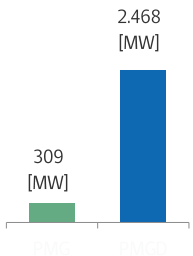
Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	309	1%
PMGD	2.468	8%
Otros medios	29.987	92%

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

Total por medio de generación



Total por tecnología



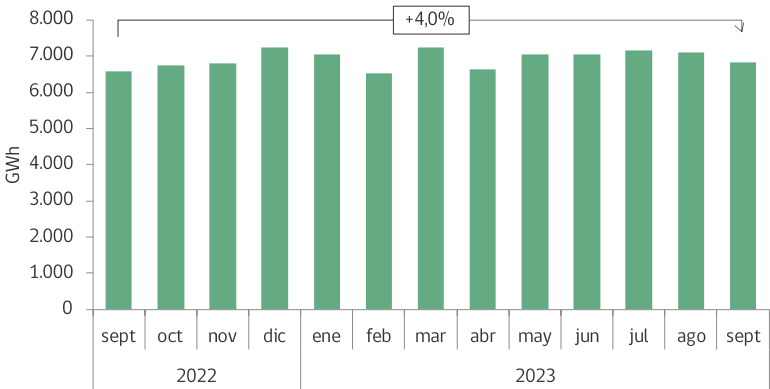
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 02/10/2023



4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Septiembre 2023 en el SEN alcanzó un total de 6.833 GWh, los cuales se categorizan en un 37% hidroeléctricas convencionales, 27% termoeléctricas, y un 36% en ERNC. Lo que representó una variación de -3,9% respecto al mes anterior y de 4,0% respecto de Septiembre 2022.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

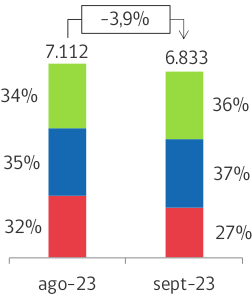
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	6.833	▼ -3,9%	▲ 4,0%

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

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

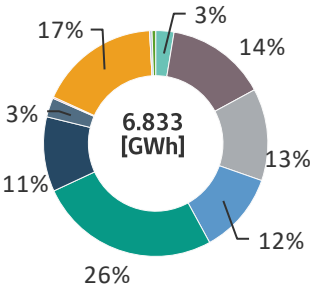
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

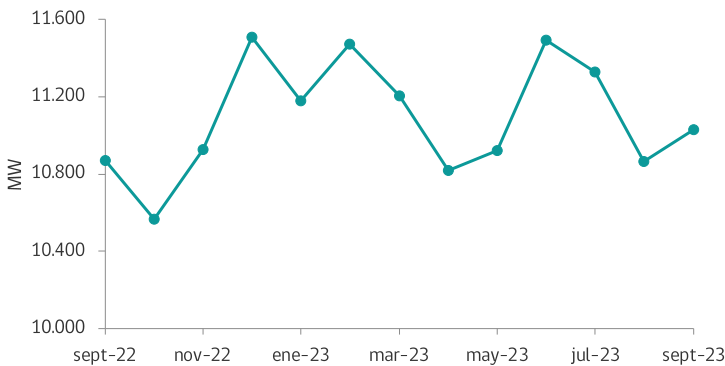
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



5 Demanda máxima horaria

En el mes de Septiembre de 2023, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 6 de Septiembre, alcanzando los 11.030 MW, siendo un 1,5% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 1,5% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



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

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	11.030	▲ 1,5%	▲ 1,5%

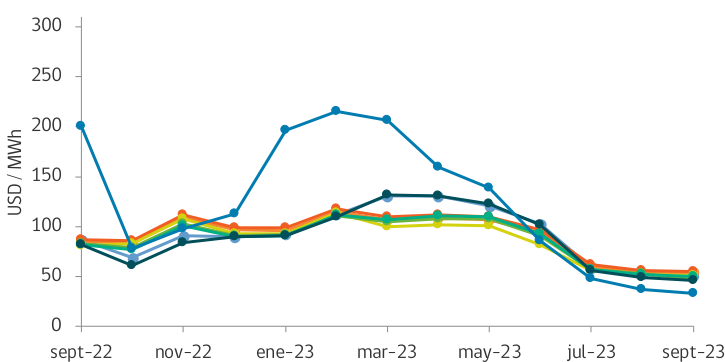
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	50,2	▼ -2,9%	▼ -41,8%
● Crucero	53,2	▼ -0,8%	▼ -36,8%
● Tarapacá	55,1	▼ -0,9%	▼ -36,3%
● Atacama	50,4	▼ -2,7%	▼ -37,4%
● Cardones	46,3	▼ -11,6%	▼ -43,8%
● Pán de Azúcar	49,7	▼ -4,1%	▼ -39,3%
● Charrúa	46,1	▼ -4,6%	▼ -43,8%
● P. Montt	32,3	▼ -10,8%	▼ -83,9%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

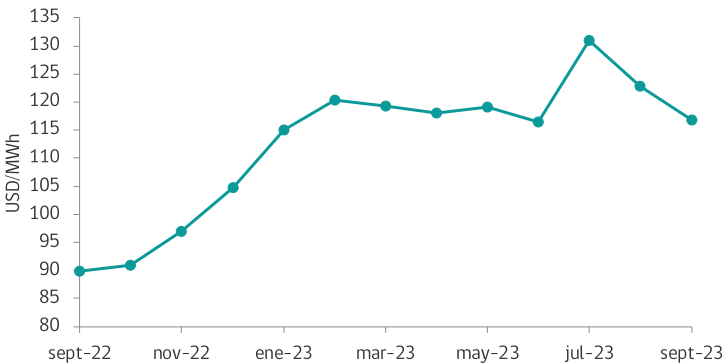


7 Precio Medio de Mercado

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 Septiembre para el SEN, promedió los 116,9 USD/MWh, siendo un -4,9% menor que el registrado en el mes anterior y un 30,1% mayor 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	116,9	▼ -4,9%	▲ 30,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

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

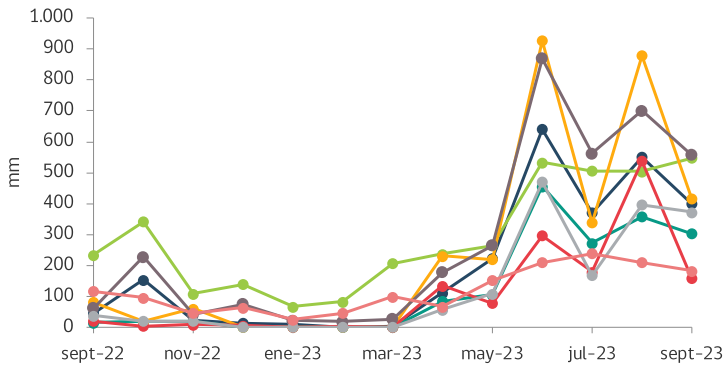
8 Estadísticas Hidrológicas

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 Septiembre de 2023, 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	400	▼ -27%	▲ >100%
☁ Canutillar	548	▲ 9%	▲ >100%
☁ Cipreses	304	▼ -15%	▲ >100%
☁ Colbún	416	▼ -53%	▲ >100%
☁ Otros (*)	158	▼ -71%	▲ >100%
☁ Pangue	557	▼ -21%	▲ >100%
☁ Pehuenche	373	▼ -6%	▲ >100%
☁ Pilmaiquén	181	▼ -13%	▲ 56%
Total	2.936	▼ -29%	▲ >100%

(*) 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 Septiembre de 2023 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Variación Cota de Embalses

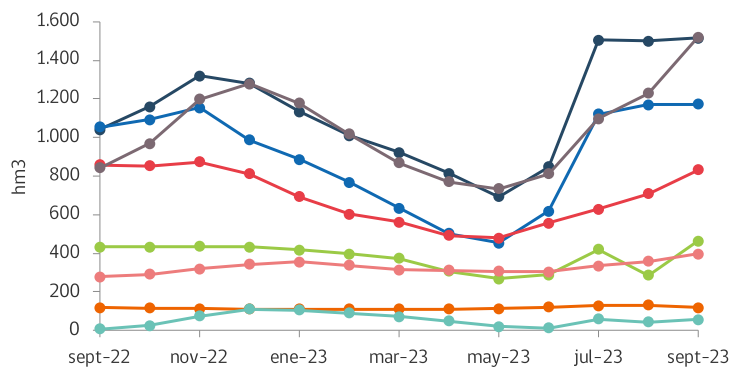
Embalse	sept-23	ago-23	sept-22	Mensual	Anual
Embalse Colbún	436	436	425	0,1%	2,7%
Embalse El Melado	644	647	644	-0,5%	0,1%
Embalse Ralco	725	725	721	0,0%	0,5%
Embalse Rapel	104	102	104	2,6%	0,4%
Lago Chapo	238	236	239	1,1%	-0,2%
Lago Laja	1.327	1.323	1.317	0,3%	0,7%
Laguna El Maule	2.161	2.160	2.158	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.299	1.296	1.284	0,2%	1,1%

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 Septiembre 2023.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm³]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.516	1,1%	45,7%
Embalse El Melado	119	-9,3%	1,1%
Embalse Ralco	1.173	0,2%	11,2%
Embalse Rapel	465	62,9%	7,6%
Lago Chapo	832	17,4%	-2,9%
Lago Laja	1.520	23,7%	80,3%
Laguna El Maule	395	10,2%	42,3%
Laguna La Invernada	56	28,1%	>100%

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

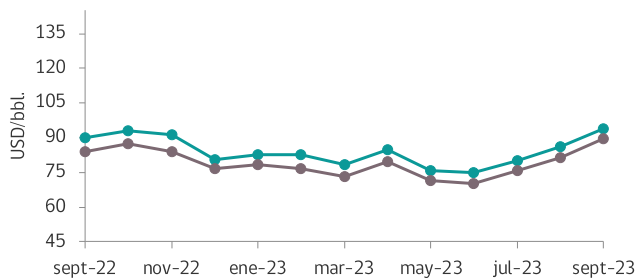


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Septiembre 2023 el precio del petróleo WTI promedió los 89,4 USD/bbl., lo que representó un incremento del 9,8% respecto al mes anterior y una disminución del 6,4% respecto Septiembre 2022. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 94,0 USD/bbl, lo que representa una variación del 9,1% respecto al mes anterior y del 4,6% respecto a Septiembre 2022.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

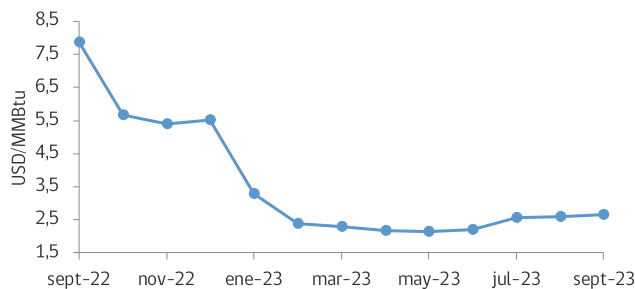
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	94,0	▲ 9,1%	▲ 4,6%
WTI	89,4	▲ 9,8%	▲ 6,4%

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 Septiembre de 2023, el valor del Henry Hub promedió los 2,65 USD/MMBtu, lo que representa una variación 2,7% respecto al mes anterior y -66,3% respecto de Septiembre 2022.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

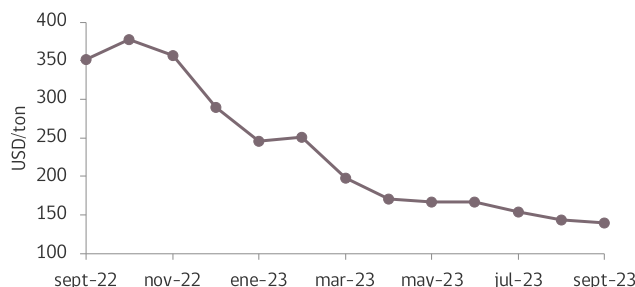
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,65	▲ 2,7%	▼ -66,3%

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 Septiembre promedió un precio de 139,2 USD/ton, lo que representa un decremento del -2,97% respecto al mes anterior y una disminución del -60,5% respecto al mes de Septiembre 2022.

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	139,2	▼ -2,97%	▼ -60,5%

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

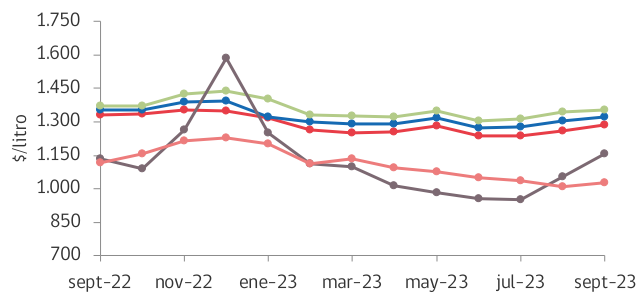


2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



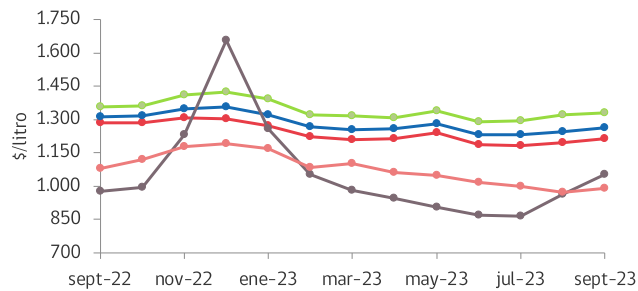
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energia Abierta).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.286	▲ 2,0%	▼ -3,5%
Gasolina 95	1.324	▲ 1,5%	▼ -2,2%
Gasolina 97	1.356	▲ 1,0%	▼ -1,1%
Kerosene	1.159	▲ 9,8%	▲ 2,1%
Petróleo Diesel	1.028	▲ 1,7%	▼ -8,1%

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

Valparaíso

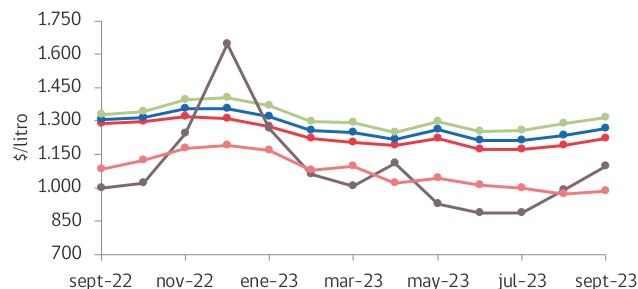


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energia Abierta).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.213	▲ 1,6%	▼ -5,7%
Gasolina 95	1.262	▲ 1,2%	▼ -4,0%
Gasolina 97	1.331	▲ 0,5%	▼ -2,0%
Kerosene	1.053	▲ 9,1%	▲ 7,7%
Petróleo Diesel	990	▲ 1,9%	▼ -8,5%

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

Metropolitana



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

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.221	▲ 2,5%	▼ -5,3%
Gasolina 95	1.267	▲ 2,6%	▼ -3,0%
Gasolina 97	1.317	▲ 2,4%	▼ -1,0%
Kerosene	1.095	▲ 10,6%	▲ 9,6%
Petróleo Diesel	986	▲ 1,7%	▼ -9,0%

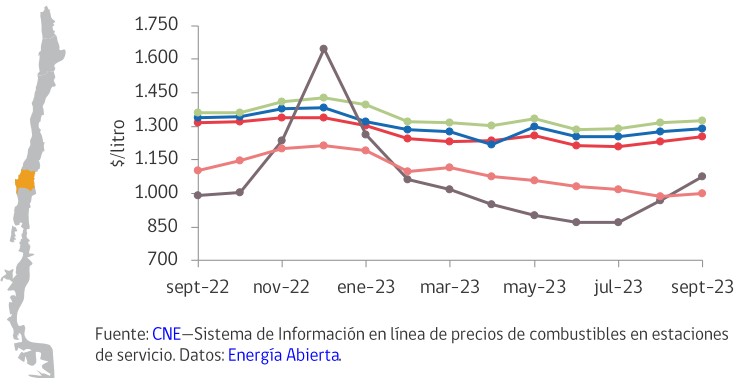
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energia Abierta).

(*) El precio a público de gasolina se obtiene del sistema de precios en línea de combustibles en estaciones de servicio, sobre una muestra de puntos de expendio usada en una encuesta de Sernac



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

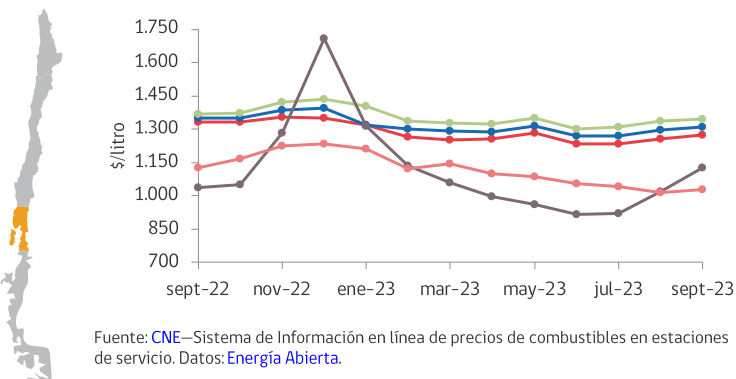


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.252	▲ 1,8%	▼ -4,9%
Gasolina 95	1.291	▲ 1,2%	▼ -3,6%
Gasolina 97	1.325	▲ 0,6%	▼ -2,5%
Kerosene	1.077	▲ 10,9%	▲ 8,9%
Petróleo Diesel	1.001	▲ 1,4%	▼ -9,3%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.275	▲ 1,7%	▼ -4,2%
Gasolina 95	1.309	▲ 1,1%	▼ -3,0%
Gasolina 97	1.344	▲ 0,5%	▼ -1,9%
Kerosene	1.127	▲ 10,5%	▲ 8,9%
Petróleo Diesel	1.029	▲ 1,3%	▼ -8,6%

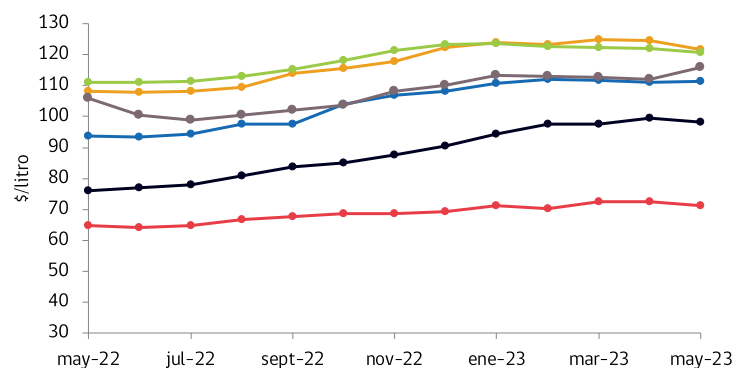
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

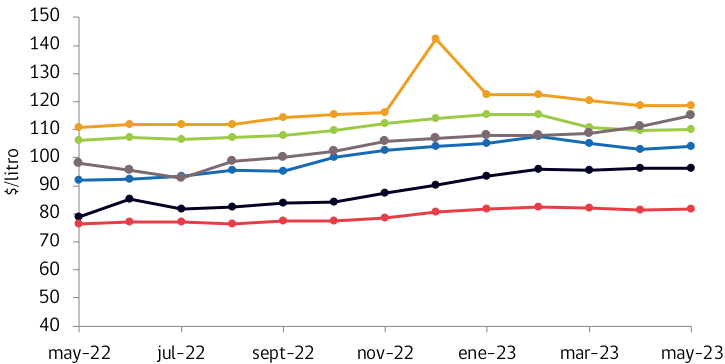
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	98	▼ -1,2%	▲ 29,7%
VI Región	122	▼ -2,4%	▲ 12,3%
VII Región	111	▲ 0,3%	▲ 18,9%
VIII Región	121	▼ -0,8%	▲ 8,7%
Metropolitana	71	▼ -1,8%	▲ 9,9%
XII Región	116	▲ 3,5%	▲ 9,4%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

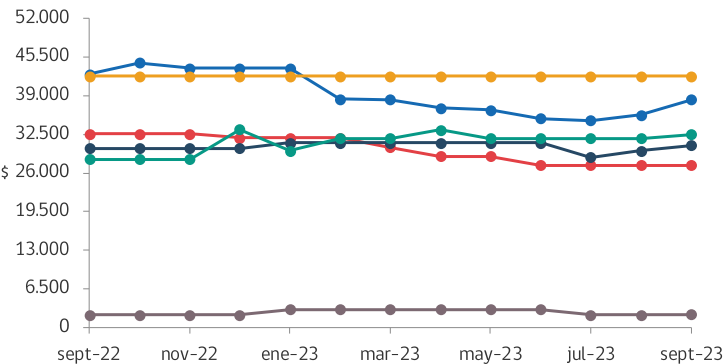
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	96	0,2%	21,9%
VI Región	119	0,1%	7,2%
VII Región	104	1,0%	13,3%
VIII Región	110	0,4%	3,7%
Metropolitana	82	0,4%	6,8%
XII Región	115	3,5%	17,6%

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)	38.349	7,2%	-10,1%
Gasvalpo (V Región)	27.335	0,0%	-16,1%
Metrogas (Metropolitana)	30.645	3,2%	1,7%
Gassur (VIII Región)	32.486	2,0%	14,6%
Intergas (VIII Región)	42.326	0,0%	0,0%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.129	0,5%	2,4%

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

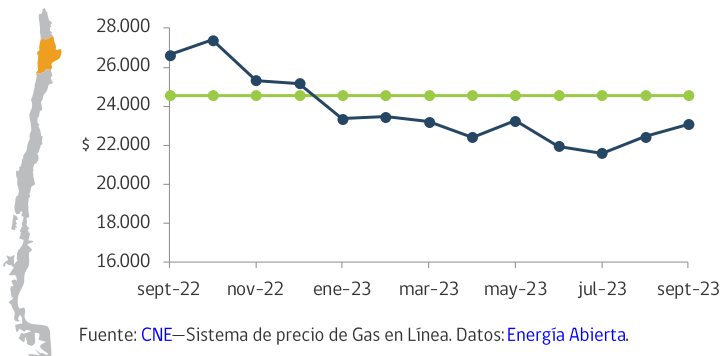


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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 observados a público del GLP envasado, extraído del [Sistema de Precios de Gas en Línea*](#), para las ciudades de Antofagasta, Concepción, Puerto Montt y Región Metropolitana, correspondiente a un cilindro de 15 kg. Mayor información en [Energía Abierta](#).

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

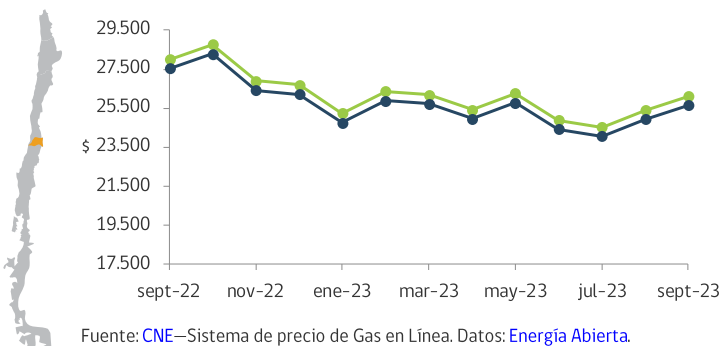


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	23.063	2,7%	-13,4%

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

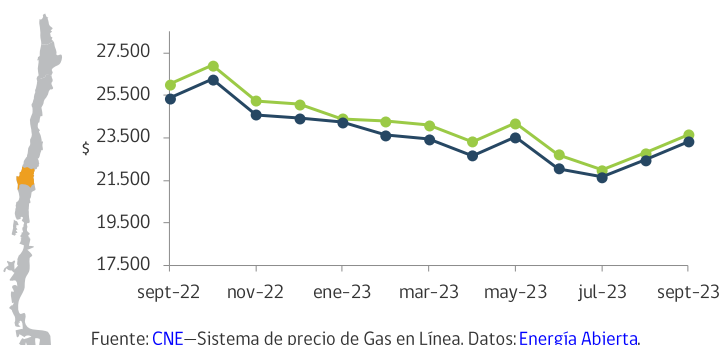
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	23.667	3,8%	-9,0%
Corriente	23.333	3,9%	-8,0%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	27.050	-9,2%	-8,2%
Corriente	26.133	-7,1%	-10,1%

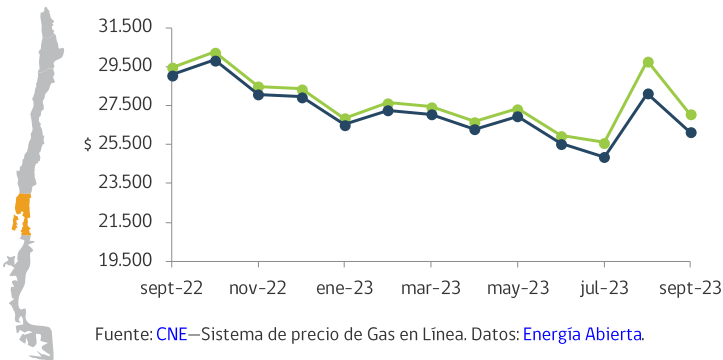
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.
Datos: [Energía Abierta](#).

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	26.101	2,8%	-6,8%
Corriente	25.634	2,8%	-6,9%

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 Agosto de 2023. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y gas natural, los cuales equivalen al 76,7% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Agosto de 2023.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -7,7% con respecto al mes anterior y una disminución de -16,2% respecto al mes de Agosto del 2022. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento de -74,8% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Agosto fue el Diesel que representa prácticamente el 81,4% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	617	-23,0%	-24,4%
Crudo	784	-2,8%	76,7%
Diesel	433	-0,4%	-39,7%
Gas Natural	319	-12,6%	-42,5%
Gasolina	94	>100%	-45,3%
GLP	146	3,8%	-1,9%
Kerosene	0	n/a	-100,0%
Total	2.393	-7,7%	-16,2%

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

Variación Exportaciones en el período

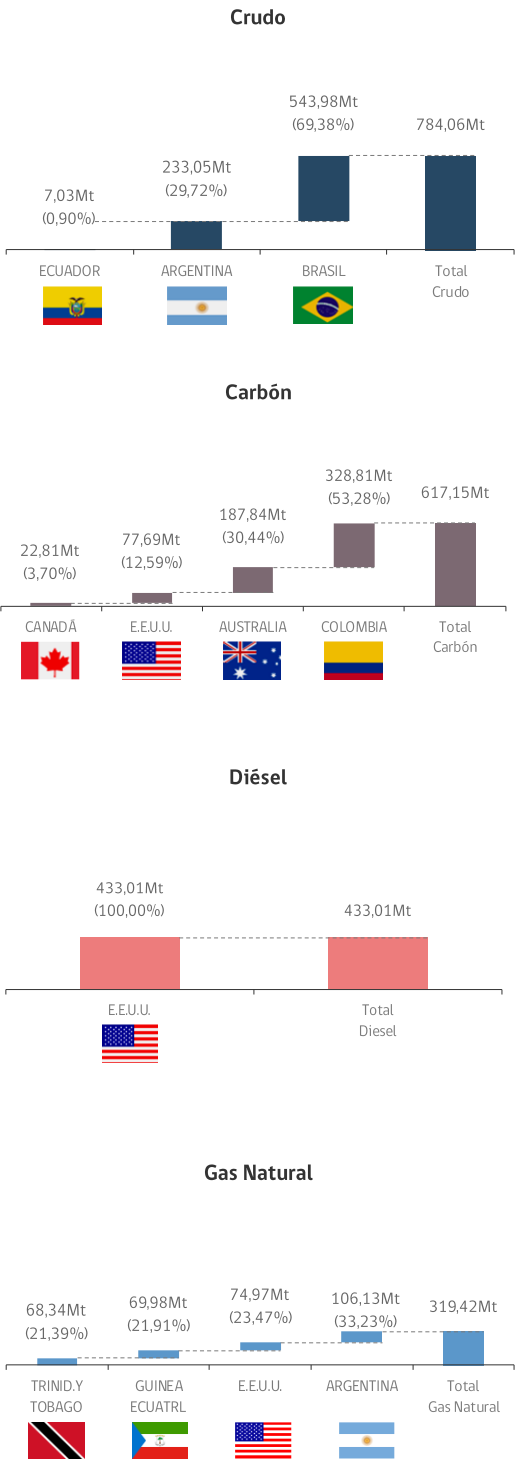
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	-47%	-57%
Diesel	48	-71%	>100%
Fuel Oil 6	0	-100%	n/a
Gas Natural	0	n/a	n/a
Crudo	0	-100%	n/a
GLP	10	-22%	-53%
IFO	0	n/a	-100%
Total	59	-74,8%	-12,6%

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

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



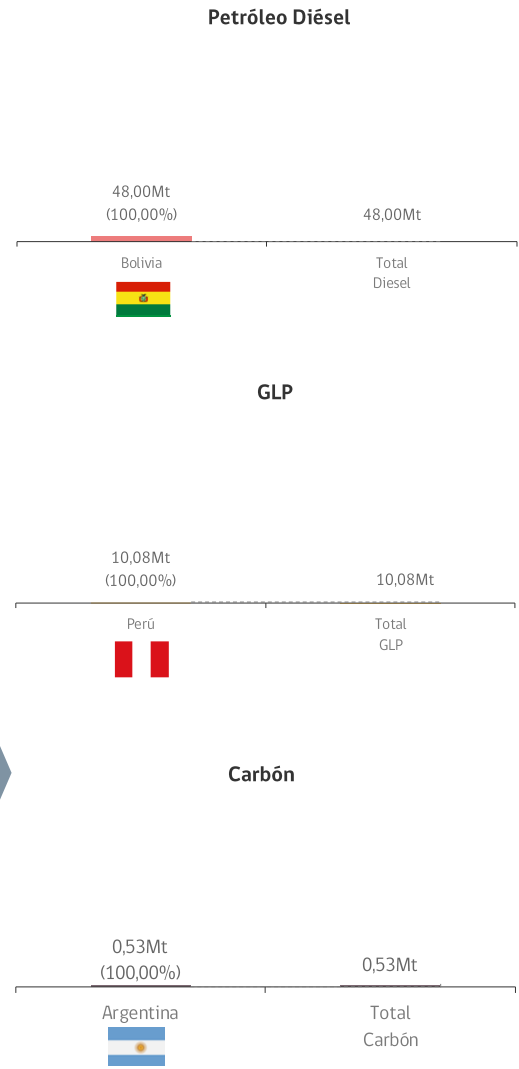
Importaciones según país de origen



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

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

Exportaciones según país de destino



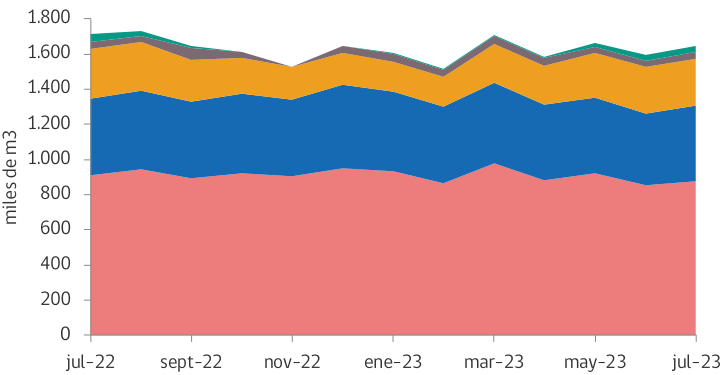
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



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 julio de 2023. 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	34		8,6%	-28,2%
P. Combustibles	38		0%	3%
Gas Licuado	270		3,3%	-5,3%
Gasolinas	427		4,8%	-1,8%
Diesel	877		2,5%	-3,6%
Total General	1.647		3,3%	-4,0%

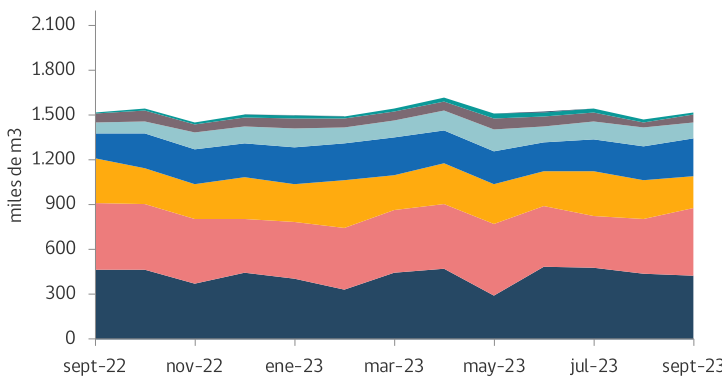
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

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 septiembre de 2023.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Inventario Combustible	[miles de m3]		Mensual	Anual
Gasolina Av.	0		-5,7%	-23,0%
Kerosene D.	15		-16,6%	21,7%
Petróleo Combustibles	54		39,5%	-7,1%
Kerosene Av.	105		-15,1%	46,6%
Gasolina Autom.	258		12,5%	56,7%
Gas Licuado	207		-19,5%	-31,5%
Petróleo Diesel	459		24,8%	2,5%
Petróleo Crudo	424		-3,3%	-8,9%
Total General	1.522		3,3%	0,0%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Septiembre 2023 ingresaron 8 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), re-presentando una inversión de 1.381 MMUSD. De los cuales, 7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 607 [MW] y 1 proyecto corresponde a Línea de transmisión eléctrica.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	V	GNL QUINTERO S.A.	Hidrógeno Verde Bahía de Quintero	15/09/2023	-	30,00	Ver	No
Generación	IV	Sonneditx Parque Eólico Carica SpA	PARQUE EÓLICO CARICA	15/09/2023	92,40	290,10	Ver	Si
Generación	V	Porvenir Solar Spa	Porvenir Solar	21/09/2023	50,24	75,00	Ver	Si
Generación	V	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico Ritoque Solar	25/09/2023	105,41	70,00	Ver	Si
Generación	III	PFV Peuco SpA	PFV Peuco	22/09/2023	15,90	60,30	Ver	Si
Generación	III	Energía Renovable Violeta SpA	Parque solar fotovoltaico Ceibo	28/09/2023	322,92	220,00	Ver	Si
Generación	RM	SOLAR TI CINCUENTA Y CINCO SPA	Parque Fotovoltaico Ostolazas	22/09/2023	20,14	12,00	Ver	Si
Generación	II	EDF en Chile Holding SpA.	Parque Eólico Wayra	20/09/2023	-	623,90	Ver	Si

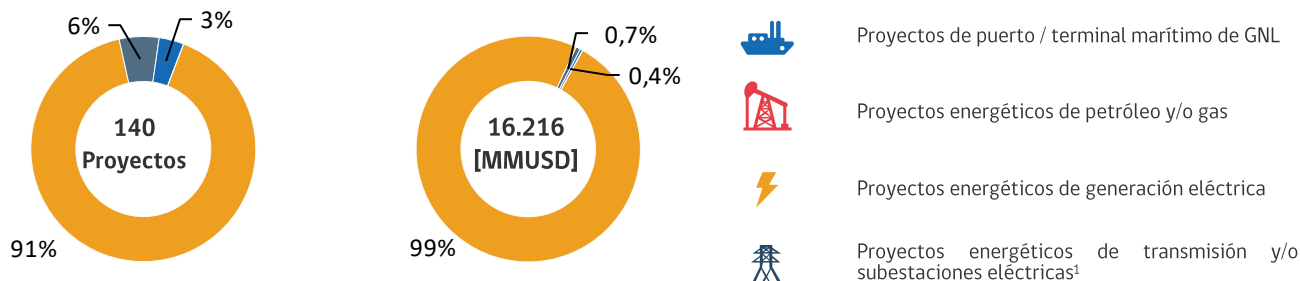
Fuente: [Ministerio de Energía](#), División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: [Energía Abierta](#).

Nota: la columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Septiembre 2023, 140 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 91% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 16.216 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](#).



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

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 1.117 MMUSD. 4 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que en equivale a 1.403 [MW], 5 proyectos son de Línea de transmisión eléctrica, 1 subestación eléctrica y 2 proyectos de Desarrollo minero de petróleo y

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Línea de transmisión eléctrica	Inter-regional	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Nueva S/E Seccionadora Epuleufu y Nueva Línea 1x66 Kv Angol Epuleufu	29/09/2023	-	23,30	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	II	Engie Energía Chile S.A.	Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Chumicamata - Calama	28/09/2023	-	6,50	Ver	No
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica para el Pozo Exploratorio Hemmer A	26/09/2023	-	2,00	Ver	No
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Nuevas Fracturas Hidráulicas en el Sub-Bloque Dorado Riquelme	26/09/2023	-	15,00	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	I	TRANSELEC S.A.	Nueva Línea 2x220 kV Lagunas Nueva Pozo Almonte, Tendido Primer Circuito	25/09/2023	-	19,00	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	V	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	Línea 1x110 KV Bosquemar - Tap Reñaca - Reñaca	22/09/2023	-	6,40	Ver	No
Subestación eléctrica	V	Engie Energía Chile S.A.	Nueva S/E La Ligua	13/09/2023	-	24,00	Ver	No
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico El Paico	20/09/2023	10,72	20,00	Ver	Si
Generación	IV	FOTOVOLTAICA FARO I SPA	Ampliación del Parque Fotovoltaico Faro de El Triunfo	12/09/2023	3,80	3,50	Ver	No
Generación	XVI	Doña Graciela Solar SPA	Santa Graciela Solar	01/09/2023	93,41	93,00	Ver	Si
Generación	II	IBEREOLICA ERNC ANTOFAGASTA SPA	Proyecto ERNC Antofagasta	06/09/2023	1.294,71	874,00	Ver	No
Línea de transmisión eléctrica	RM	ELECTRICA SANTA TERESA SPA	Proyecto Línea de Alta Tensión y Subestación Santa Teresa	20/09/2023	-	30,50	Ver	No

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

Nota: la columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

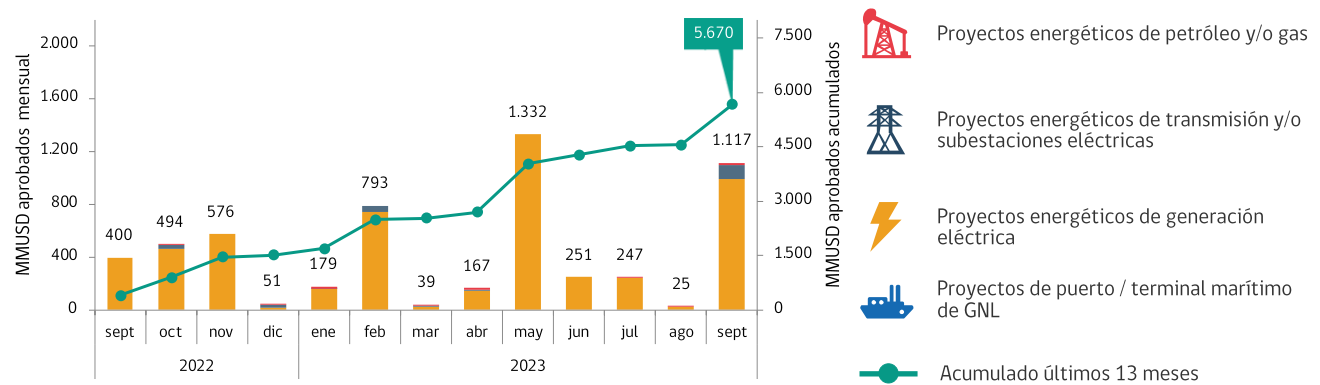


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

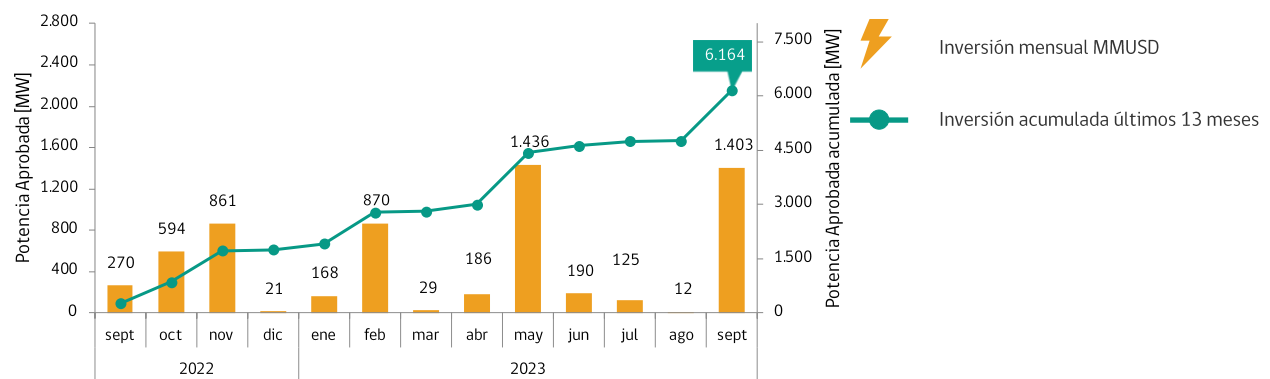
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 5.670 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 5.384 MMUSD (95,0%), equivalentes a 6.164 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](#).



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 Perfecciona la ley N°19.657 sobre concesiones de energía geotérmica para el desarrollo de pro-

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 Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de cobro de tarifa eléctrica para servicios sanitarios rurales.

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.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°400, de fecha 5 de septiembre de 2023, que informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos. [ver](#)

Resolución Exenta N°403, de fecha 8 de septiembre de 2023, que Modifica el artículo 9-2 transitorio del Anexo de Sistema de Medición, Monitoreo y Control de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, aprobado mediante Resolución Exenta N°468, de 22 de agosto de 2019, de la Comisión Nacional de Energía, en consideración a las circunstancias extraordinarias que se indican. [ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°404, de fecha 4 de septiembre de 2023, que modifica Resolución Exenta CNE N°39, de 26 de enero de 2023, que establece procedimiento para el cálculo y determinación del aporte compensatorio que indica, en conformidad a lo dispuesto en la Ley N°21.516, Ley de

Presupuestos del Sector Público correspondiente al año 2023, rectificada mediante Resolución Exenta CNE N°56, de 3 de febrero de 2023 y modificada por Resolución Exenta CNE N°236, de 05 de junio de 2023. [ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°405, de fecha 5 de septiembre de 2023, que Aprueba convenio de traspaso de excedentes de suministro que indica. [ver](#)

Resolución Exenta N°406, de fecha 5 de septiembre de 2023, que incorpora instalaciones que indica a la Resolución Exenta N°244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020–2023. [ver](#)

Resolución Exenta N°407, de fecha 5 de septiembre de 2023, que autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto “Ampliación Barra N°2 220 kV SE Chicureo”, que se indican, de Sociedad Transmisora Metropolitana II 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°408, de fecha 6 de septiembre de 2023, que aprueba Informe Técnico Definitivo de Fijación de tarifas de costos de conexión a que se refiere el inciso cuarto del artículo 79° de la Ley General de Servicios Eléctricos, y deja sin efecto Resolución Exenta N°348 de la Comisión Nacional de Energía, de 04 de agosto de 2023. [ver](#)

Resolución Exenta N°412, de fecha 11 de septiembre de 2023, que modifica Resolución Exenta CNE N°892, de 14 de diciembre de 2022, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2023, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°–19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [ver](#)

Resolución Exenta N°418, de fecha 13 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto BESS Alicanto, de Enlase Generación Chile S.A. [ver](#)

Resolución Exenta N°419, de fecha 13 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto Doña Luzma, de Energías Alcones SpA. [ver](#)

Resolución Exenta N°420, de fecha 13 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto PMGD El Guindal, de Cox el Guindal SpA. [ver](#)

Resolución Exenta N°421, de fecha 13 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto Parque Solar FV Ortega Negrete, de Enerblan SpA. [ver](#)

Resolución Exenta N°422, de fecha 13 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto PMGD CE machalí, de cox machalí SpA. [ver](#)

Resolución Exenta N°431, de fecha 26 de septiembre de 2023, que rectifica resoluciones exentas CNE N°107, 108, 316, 317 y 318, de 2022, que aprueban informes técnicos a que se refiere el artículo 33 bis de la Ley de servicios de gas, correspondiente al cuatrienio 2022–2025, de las empresas Intergas S.A., Lipigas S.A., Gassur S.A., Gasvalpo SpA y Metrogas S.A., respectivamente. [ver](#)

Resolución Exenta N°432, de fecha 26 de septiembre de 2023, que constituye registro de participación ciudadana del proceso cuadrienal de calificación de las instalaciones de los sistemas de transmisión para el periodo 2024–2027. [ver](#)

Resolución Exenta N°435, de fecha 27 de septiembre de 2023, 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°436, de fecha 27 de septiembre de 2023, que aprueba informe de rentabilidad anual definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Gassur S.A., correspondiente al año calendario 2022. [ver](#)

Resolución Exenta N°437, de fecha 27 de septiembre de 2023, que aprueba informe de rentabilidad anual definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Gasvalpo SpA, correspondiente al año calendario 2022. [ver](#)

Resolución Exenta N°438, de fecha 27 de septiembre de 2023, que aprueba informe de rentabilidad anual definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Intergas S.A., correspondiente al año calendario 2022. [ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°439, de fecha 27 de septiembre de 2023, que aprueba informe de rentabilidad anual definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Lipigas S.A., correspondiente al año calendario 2022. [ver](#)

Resolución Exenta N°440, de fecha 27 de septiembre de 2023, que aprueba informe de rentabilidad anual definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Metrogas S.A., correspondiente al año calendario 2022. [ver](#)

Resolución Exenta N°442, de fecha 28 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto S/E Yareta, de Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM. [ver](#)

Resolución Exenta N°443, de fecha 28 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto BESS Tama-ya, de Engie Energía Chile S.A. [ver](#)

Resolución Exenta N°444, de fecha 28 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto Central los Morros I, de Compañía Eléctrica los Morros S.A. [ver](#)

Resolución Exenta N°445, de fecha 28 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto Mayor Power, de Firme Energía SpA. [ver](#)

Resolución Exenta N°446, de fecha 28 de septiembre de 2023, que autoriza solicitud de exención de plazo de Parque Fotovoltaico Nuevo Quillagua SpA asociada a la normalización del Parque Fotovoltaico Nuevo Quillagua a S/E Frontera, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [ver](#)

Resolución Exenta N°447, de fecha 28 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto Ampliación Data Center Cuarta Etapa NUP3349, de Edgeconnex Chile V SpA. [ver](#)

Resolución Exenta N°448, de fecha 28 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto ODATA Datacenter ST01, de ODATA Chile S.A. [ver](#)

Resolución Exenta N°449, de fecha 28 de septiembre de 2023, que declara en construcción el proyecto Peldehue Solar, de Peldehue Solar SpA. [ver](#)

Resolución Exenta N°451, de fecha 29 de septiembre de 2023, que declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°37-2023, relativo a la discrepancia Pacific Hydro contra ITF Plan de Expansión 2022. [Ver](#)

Dictamen N°38-2023, relativo a la discrepancia STS contra ITF Plan de Expansión de la Transmisión año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°39-2023, relativo a la discrepancia Acenor contra ITF Plan de Expansión de la Transmisión año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°40-2023, relativo a la discrepancia Transemel contra ITF Plan de Expansión de la Transmisión año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°41-2023, relativo a la discrepancia Conexión Kimal contra ITF Plan de Expansión de la Transmisión año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°42-2023, relativo a la discrepancia Transelec contra ITF Plan de Expansión de la Transmisión año 2022. [Ver](#)

Dictamen N°46-2023, relativo a la discrepancia WPD contra el Coordinador por Reliquidación del Balance de Potencia de Suficiencia 2022. [Ver](#)



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

