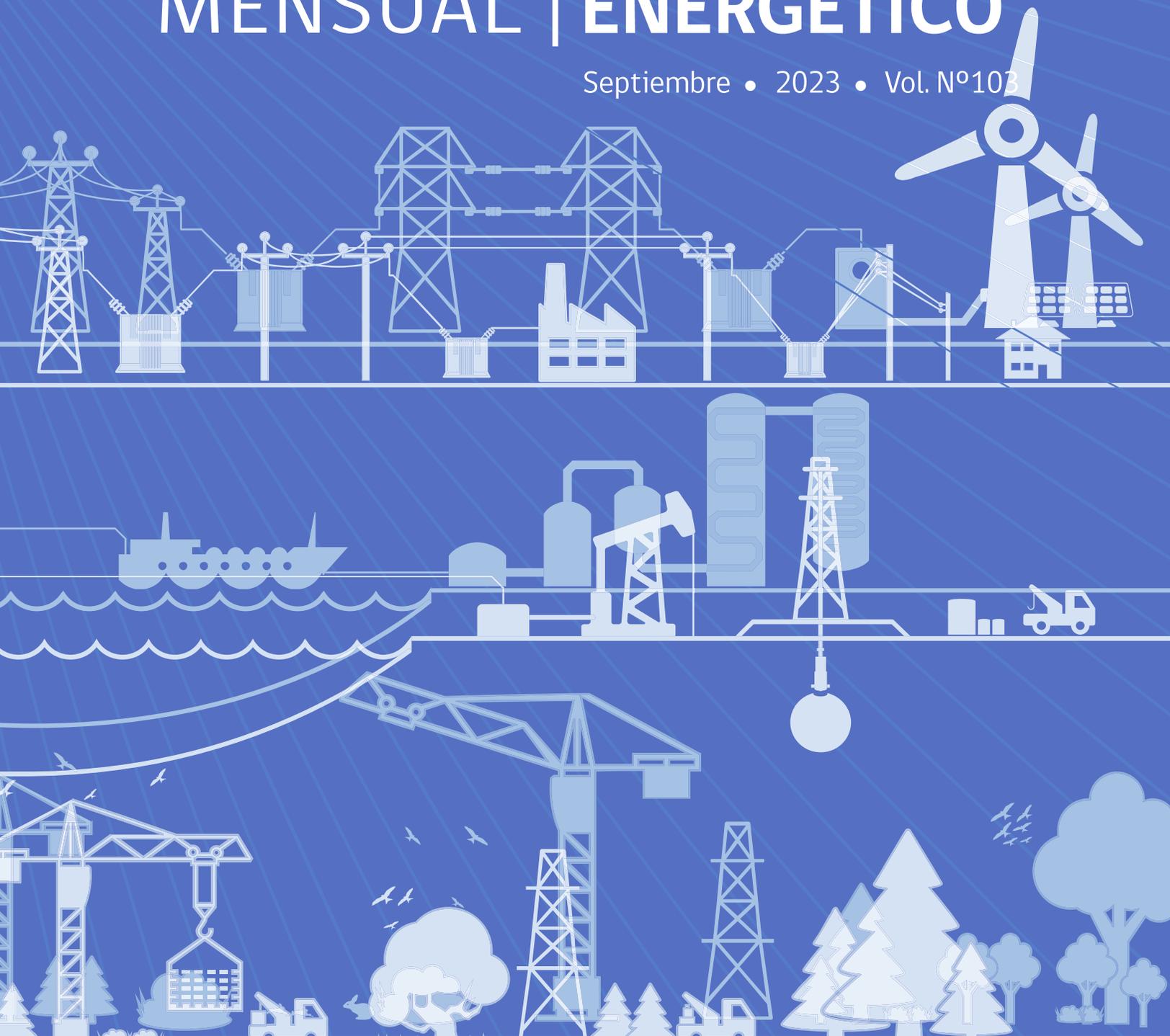


# MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Septiembre • 2023 • Vol. N°103



*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:

### Ministro Pardow destaca inversión sectorial en formación de capital humano para la transición energética

Con la participación de representantes de la industria, la academia; e instituciones públicas de educación, capacitación, empleabilidad, productividad y fiscalización, se desarrolló una nueva versión de la Mesa +Capital Humano en Energía, liderada por el ministro de Energía, Diego Pardow. "En Chile tenemos un tremendo desafío de ir formando a técnicos y profesionales que estén capacitados para enfrentar los cambios tecnológicos que se avecinan, como la generación eléctrica con energías renovables o la producción industrial de hidrógeno verde y sus derivados, en las que seremos protagonistas a nivel mundial", destacó la autoridad. "En este sentido, tenemos buenas noticias: queremos destacar la ejecución de 1.600 capacitaciones financiadas por el Ministerio de Energía, por 1.180 millones de pesos". A la fecha, se contabilizan 10.522 personas capacitadas desde el inicio del programa de Capital Humano en Energía el año 2018, superando con crecer el compromiso inicial de esta iniciativa de capacitar y certificar a 6.000 operarios y operarias, técnicos y profesionales. Durante la jornada, se dio a conocer el trabajo realizado con ChileValora y el Ministerio de Energía para el poblamiento sectorial del marco de cualificación para la formación técnico profesional y los resultados de cinco estudios de brechas de capital humano trabajados con el Observatorio Laboral de SENCE en las temáticas de electromovilidad, generación eléctrica, transmisión y distribución eléctrica, tecnologías de frío y calor, y acondicionamiento térmico en edificaciones. Además, se reafirmó el compromiso de capacitar a 18.000 técnicos y profesionales al 2030 y que al menos el 30% de las personas formadas sean mujeres, 10% de los pueblos originarios y 10% de personas afectadas directa o indirectamente en el cierre de centrales generadoras a carbón. Junto a ello, se anunció el segundo poblamiento sectorial del marco de cualificación para el sector y su implementación, avanzar en estudios de brecha de capital humano de otros subsectores (almacenamiento, biomasa y derivados) y el levantamiento de nuevos perfiles requeridos por la industria. Por último, se anunció la realización de un estudio de fuerza laboral que proyecte la demanda a 10 años en el subsector de la generación eléctrica y avanzar en el diseño de una plataforma que reúna la oferta y demanda del sector.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### Ministro de Energía participa en Chile Day donde aborda desarrollo del hidrógeno verde y desafíos del mercado energético

El ministro de Energía, Diego Pardow, sostuvo diversas actividades en el marco de su participación en el Chile Day 2023 realizado en Londres, evento organizado por Inbest Chile y el Ministerio de Hacienda para promover a nuestro país como destino de inversión en nivel global. A primera hora, durante su presentación en el panel "Building a World's Green Hydrogen Hub", el secretario de Estado destacó la capacidad de nuestro país de llevar adelante una política energética basada en una mirada transversal de largo plazo, a través de herramientas como la Política Energética Nacional 2050 (actualizada en 2022) o la Estrategia Nacional de Hidrógeno Verde. A modo de ejemplo, valoró el trabajo que está llevando adelante el Comité Estratégico del Plan de Acción de Hidrógeno Verde en que participan actores de todos los sectores políticos, entre ellos, la presidenta Michelle Bachelet y el ex ministro de Energía, Juan Carlos Jobet. "El Comité Estratégico tiene por objetivo entregar orientaciones estratégicas y políticas, de amplio consenso entre los participantes, de manera de constituir un marco de alto nivel para el Plan de Acción de Hidrógeno Verde", afirmó la autoridad. Posteriormente, el ministro Pardow señaló que para el avance de esta industria en Chile es necesario mantener la neutralidad y exigir el respeto de las reglas internacionales, evitando la entrega de subsidios que "entren en conflicto con las normas de la Organización Mundial de Comercio". Más tarde, el secretario de Estado expuso en el panel "Understanding the Power Industry's Conundrum", instancia que contó con la participación de actores de la industria y en la que se refirió a los desafíos que enfrenta el sector energético en materia de infraestructura y de regulación. En esa línea, se refirió al debate que se ha producido en torno a la reasignación de ingresos tarifarios que propone el proyecto de ley de transición energética. "La respuesta a esta pregunta no es una cuestión de principios, es una cuestión de evidencia, y lo que tenemos que mirar es el análisis costo-beneficio que hay detrás. Nosotros creemos que si lo reasignas completamente a los consumidores tendrás algunos contratos terminados por quiebra y concentración en licitaciones futuras, y si sumas esos costos será 10 a 15 veces más que el costo de esta medida", explicó. Por último, el ministro Pardow sostuvo una reunión almuerzo con inversionistas internacionales que participaron del Chile Day, para luego participar de la tradicional foto de cierre de la actividad realizada en la capital del Reino Unido.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Septiembre 2023, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Agosto 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 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 855,66 pesos por USD observado durante el mes de Agosto 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°401, para el SEN fueron 406, los cuales equivalen a una capacidad de 6.902 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Agosto para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 32.524 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 32.723 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Agosto alcanzó los 7.112 GWh, un -0,8% menor que lo generado en Julio 2023.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.865 MW, medida el día 7 de Agosto.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Agosto para la barra Quillota fue de 51,7 USD/MWh, registrando variación de -11,7% respecto a Julio 2023. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 53,6 USD/MWh, lo que representó una disminución de -10,5% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Agosto en el SEN fue de 122,9 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 86,1 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 7,6%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 81,4 USD/bbl y registró un aumento de 7,3% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 1,2% con respecto a Julio alcanzando un valor promedio de 2,58 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Agosto un promedio a nivel nacional de 1.226 \$/litro, mientras que el segundo de 991 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 1,5% y -2,71%; respectivamente, en comparación a Julio 2023.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Agosto ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 15 (10 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 907 [MW], 3 proyectos corresponden a Subestación eléctrica y 2 a proyectos de Línea de transmisión eléctrica; 3 proyectos fueron presentados con almacenamiento)

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 15.701 MMUSD. Además, 3 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Agosto, 1 proyecto corresponde a generación eléctrica, lo que en equivale a 12[MW] y fue presentado con almacenamiento.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Agosto destaca la Resolución Exenta N°334, de fecha 9 de agosto de 2023, que Modifica Resolución N°86 Exenta, de 2 de marzo de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472 y fija texto refundido.



## TABLA DE CONTENIDOS

 <b>Sector Eléctrico</b>	<b>5</b>
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
 <b>Sector Hidrocarburos</b>	<b>12</b>
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
 <b>Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental</b>	<b>19</b>
1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
2. Proyectos en Evaluación Ambiental	20
3. Proyectos con RCA aprobada	21
 <b>Normativas Sectoriales Y Panel de Expertos</b>	<b>23</b>
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	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](#).

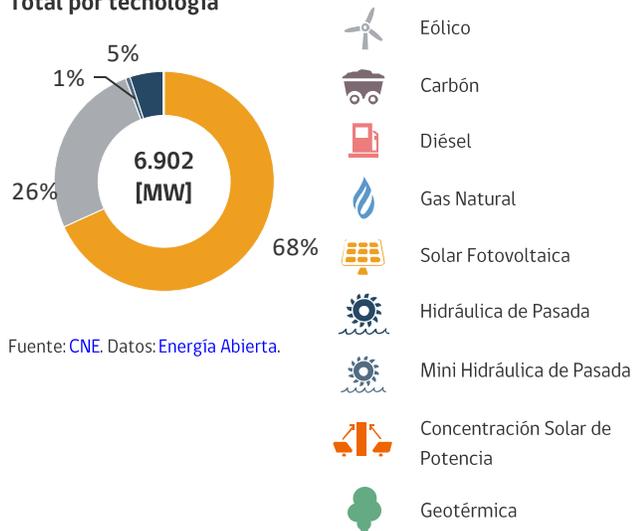
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 401 del año 2023 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de agosto un total de **406** proyectos de generación de energía(\*) registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.902** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y agosto 2025.

#### 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	4.709	373
	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	12	7

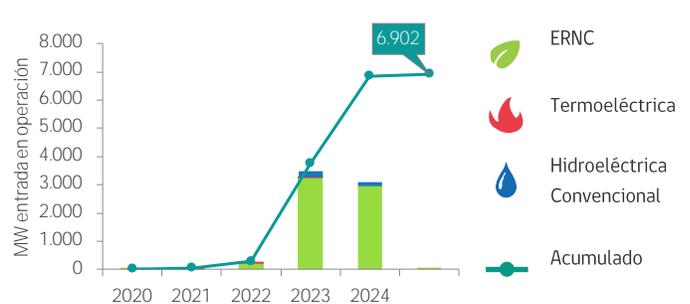
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

#### Total por tecnología



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

#### Proyección según fecha estimada interconexión



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

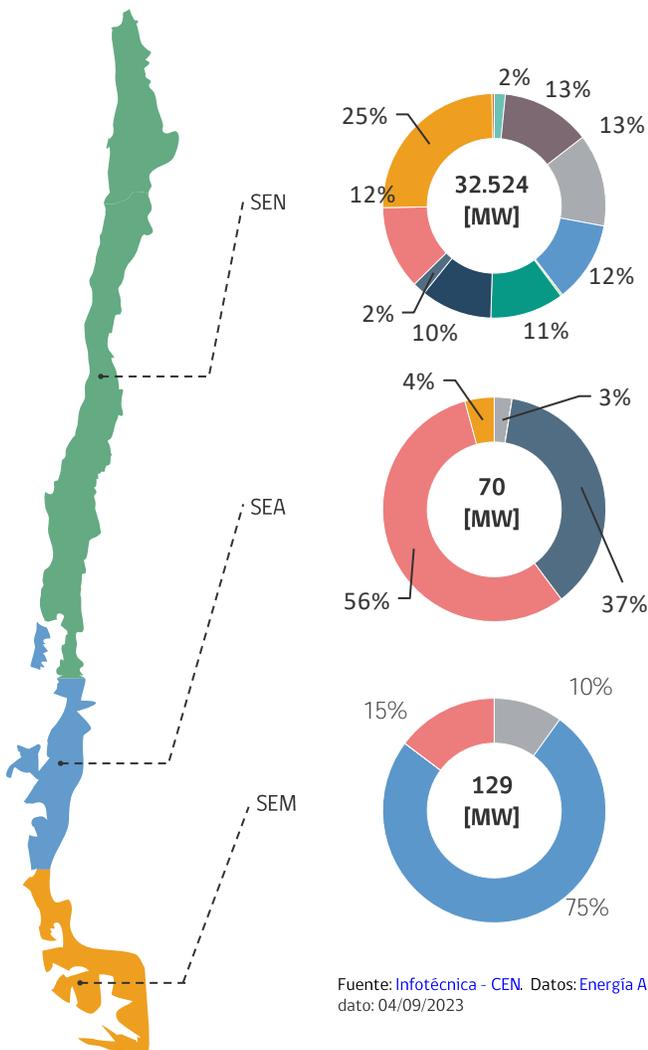
(\*) No incluye proyectos de Battery Energy Storage System (BESS)



## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**32.723** MW. De éstos, 32.524 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 42,2% 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	32.524	99,4%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,3%
<b>Total</b>	<b>32.723</b>	<b>100%</b>

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).



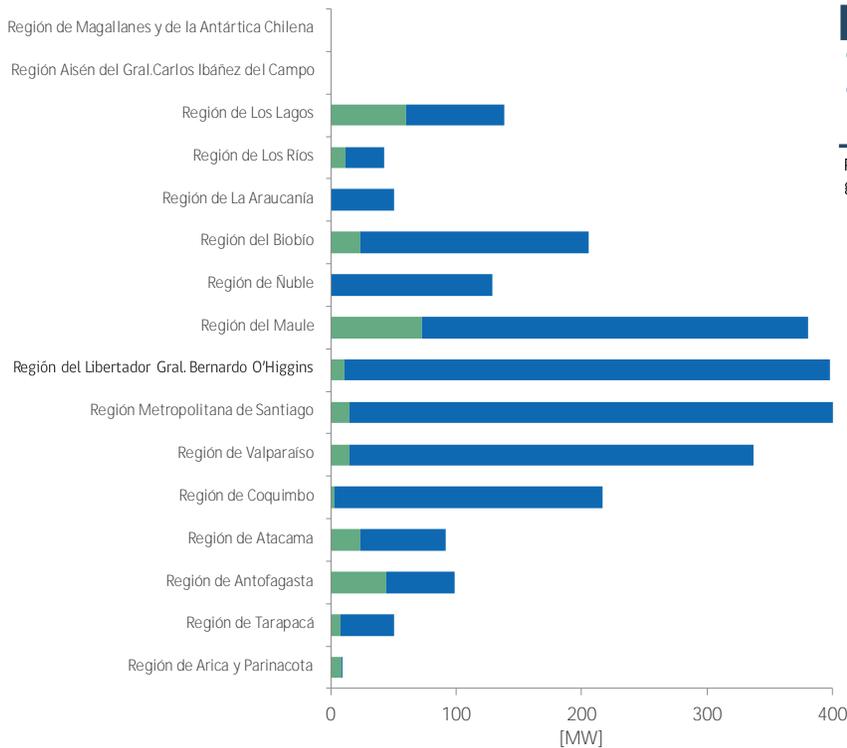
### 3 Pequeños medios de generación

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 Agosto la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 2.734 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:

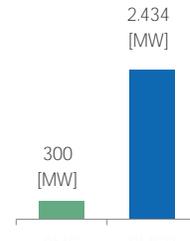
#### Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	300	1%
PMGD	2.434	7%
Otros medios	29.989	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: 04/09/2023



## 4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Agosto 2023 en el SEN alcanzó un total de 7.112 GWh, los cuales se categorizan en un 35% hidroeléctricas convencionales, 32% termoeléctricas, y un 34% en ERNC. Lo que representó una variación de -0,8% respecto al mes anterior y de 1,1% respecto de Agosto 2022.

### Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

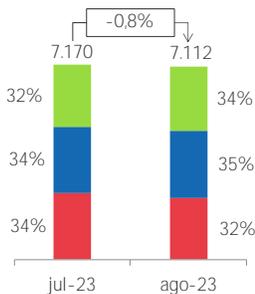
### Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN 7.112	▼ -0,8%	▲ 1,1%

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

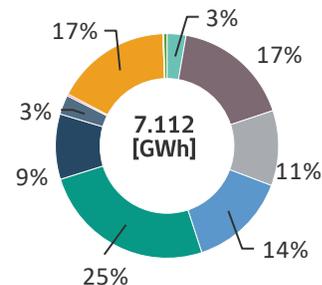
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

### Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

### Generación SEN por Fuente



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

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



## 5 Demanda máxima horaria

En el mes de Agosto de 2023, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 7 de Agosto, alcanzando los 10.865 MW, siendo un -4,1% menor que la registrada en el mes anterior y una variación -2,9% respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Demanda Máxima horaria SEN



### Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	10.865	▼ -4,1%	▼ -2,9%

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

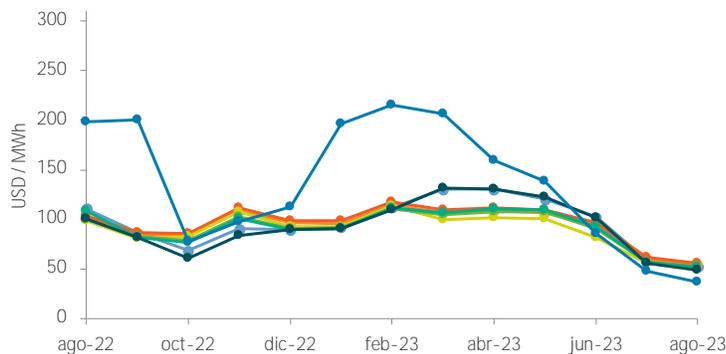
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 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)<sup>1</sup>.

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



### Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	51,7	▼ -11,7%	▼ -53,4%
● Crucero	53,6	▼ -10,5%	▼ -47,3%
● Tarapacá	55,6	▼ -10,3%	▼ -46,6%
● Atacama	51,8	▼ -6,8%	▼ -47,2%
● Cardones	52,3	▼ -8,1%	▼ -47,4%
● Pán de Azúcar	51,9	▼ -9,1%	▼ -52,3%
● Charrúa	48,3	▼ -12,7%	▼ -51,7%
● P. Montt	36,2	▼ -24,2%	▼ -81,8%

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

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

<sup>1</sup>Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

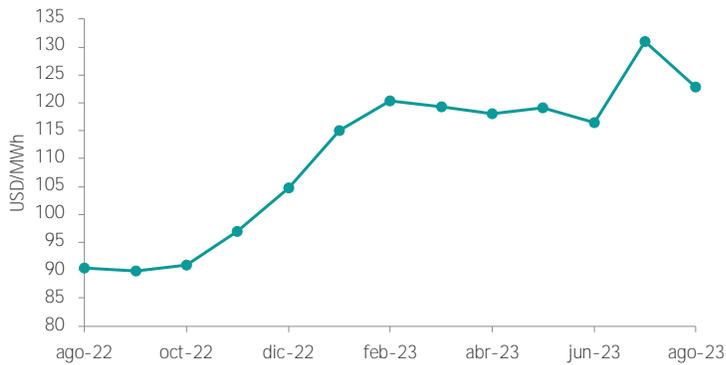


## 7 Precio Medio de Mercado

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 Agosto para el SEN, promedió los 122,9 USD/MWh, siendo un -6,2% menor que el registrado en el mes anterior y un 35,8% 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	122,9	-6,2%	35,8%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

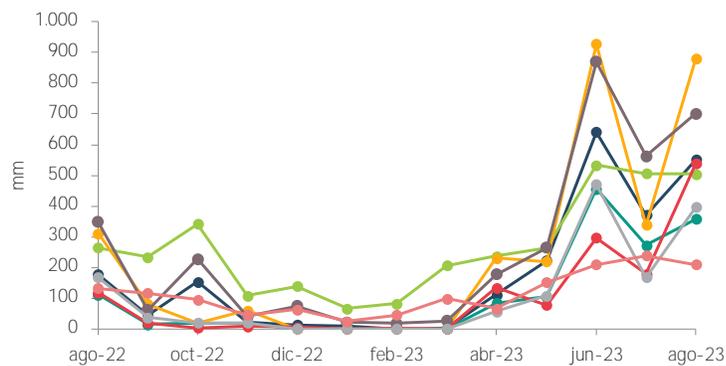
## 8 Estadísticas Hidrológicas

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 Agosto 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	551	49%	>100%
Canutillar	504	0%	91%
Cipreses	358	32%	>100%
Colbún	880	>100%	>100%
Otros (*)	537	>100%	>100%
Pangué	701	25%	>100%
Pehuenche	397	>100%	>100%
Pilmaiquén	209	-12%	58%
<b>Total</b>	<b>4.136</b>	<b>57%</b>	<b>&gt;100%</b>

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

#### Variación Cota de Embalses

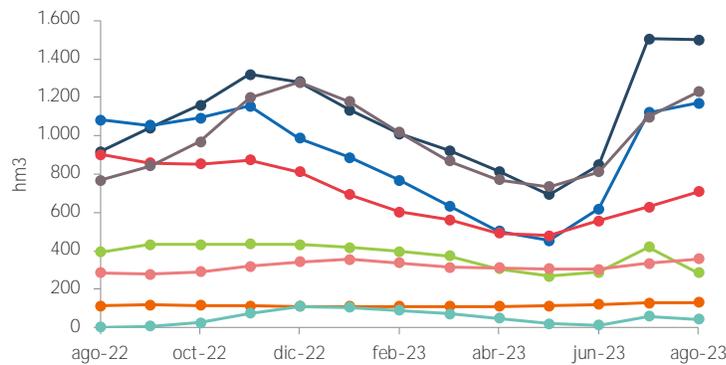
Embalse	ago-23	jul-23	ago-22	Mensual	Anual
Embalse Colbún	436	436	421	0,0%	3,5%
Embalse El Melado	647	647	643	0,1%	0,7%
Embalse Ralco	725	723	722	0,2%	0,4%
Embalse Rapel	102	104	103	-2,0%	-1,7%
Lago Chapo	236	234	240	0,7%	-1,7%
Lago Laja	1.323	1.321	1.316	0,1%	0,5%
Laguna El Maule	2.160	2.160	2.159	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.296	1.300	1.282	-0,3%	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 Agosto 2023.

#### Evolución Volumen de Embalses



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

#### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.500	-0,4%	63,4%
Embalse El Melado	131	3,0%	16,7%
Embalse Ralco	1.171	4,5%	8,2%
Embalse Rapel	285	-32,3%	-27,7%
Lago Chapo	709	12,9%	-21,5%
Lago Laja	1.228	11,9%	60,0%
Laguna El Maule	359	6,9%	25,6%
Laguna La Invernada	43	-26,3%	>100%

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

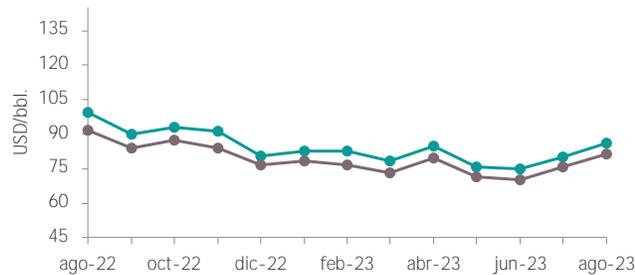


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 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 Agosto 2023 el precio del petróleo WTI promedió los 81,4 USD/bbl., lo que representó un incremento del 7,3% respecto al mes anterior y una disminución del -11,1% respecto Agosto 2022. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 86,1 USD/bbl, lo que representa una variación del 7,6% respecto al mes anterior y del -13,5% respecto a Agosto 2022.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

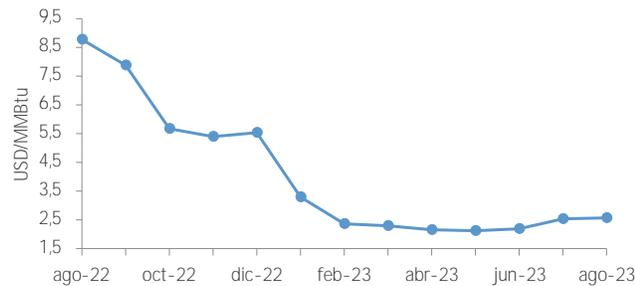
#### Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	86,1	▲ 7,6%	▼ -13,5%
WTI	81,4	▲ 7,3%	▼ -11,1%

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 Agosto de 2023, el valor del Henry Hub promedió los 2,58 USD/MMBtu, lo que representa una variación 1,2% respecto al mes anterior y -70,6% respecto de Agosto 2022.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

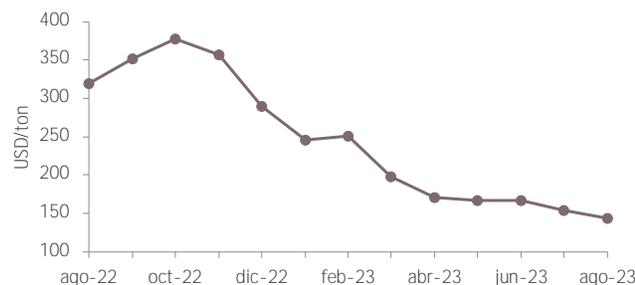
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,58	▲ 1,2%	▼ -70,6%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Agosto promedió un precio de 143,5 USD/ton, lo que representa un decremento del -6,46% respecto al mes anterior y una disminución del -55,1% respecto al mes de Agosto 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	143,5	▼ -6,46%	▼ -55,1%

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

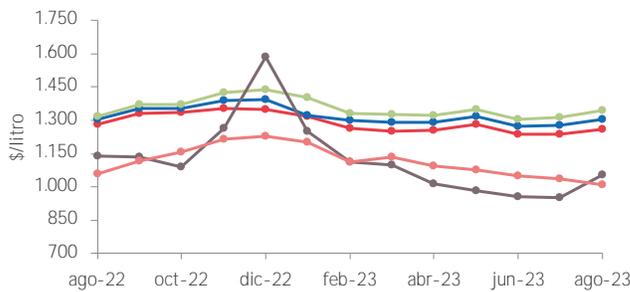


## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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](http://www.bencinaenlinea.cl)

### Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



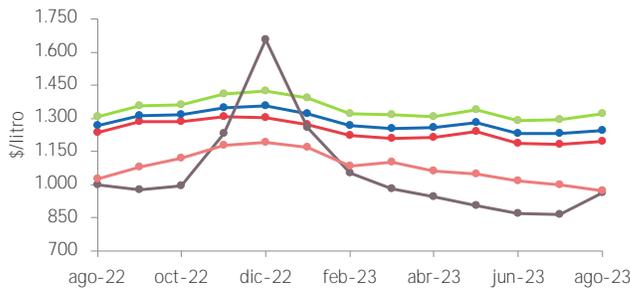
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.261	▲ 1,8%	▼ -1,6%
Gasolina 95	1.304	▲ 2,1%	▲ 0,1%
Gasolina 97	1.342	▲ 2,3%	▲ 1,7%
Kerosene	1.055	▲ 10,9%	▼ -7,5%
Petróleo Diesel	1.011	▼ -2,5%	▼ -4,6%

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

### Valparaíso

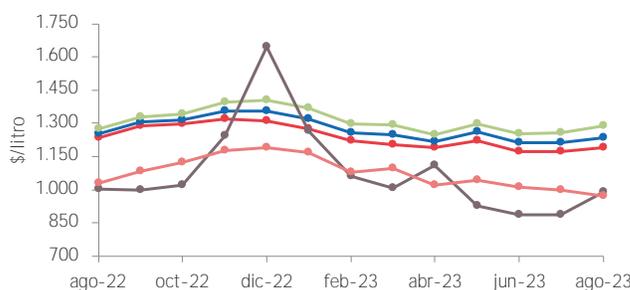


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.194	▲ 0,9%	▼ -3,4%
Gasolina 95	1.247	▲ 1,3%	▼ -1,5%
Gasolina 97	1.324	▲ 2,2%	▲ 1,1%
Kerosene	966	▲ 11,4%	▼ -3,2%
Petróleo Diesel	971	▼ -3,0%	▼ -5,2%

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	1.191	▲ 1,7%	▼ -3,4%
Gasolina 95	1.235	▲ 1,7%	▼ -1,2%
Gasolina 97	1.287	▲ 2,3%	▲ 1,1%
Kerosene	990	▲ 11,8%	▼ -1,1%
Petróleo Diesel	970	▼ -2,8%	▼ -5,7%

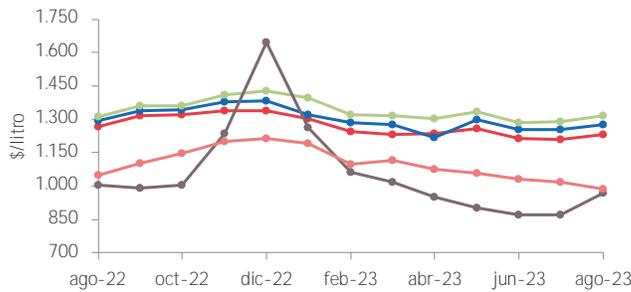
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

(\*) 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



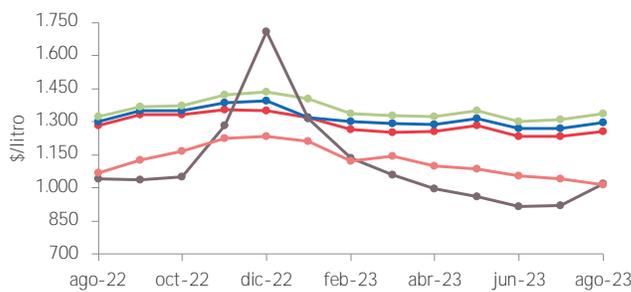
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.230	▲ 1,6%	▼ -2,9%
Gasolina 95	1.276	▲ 1,9%	▼ -1,2%
Gasolina 97	1.318	▲ 2,2%	▲ 0,6%
Kerosene	971	▲ 11,6%	▼ -3,4%
Petróleo Diesel	987	▼ -2,8%	▼ -5,8%

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

#### Puerto Montt



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

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.254	▲ 1,7%	▼ -2,2%
Gasolina 95	1.295	▲ 1,9%	▼ -0,5%
Gasolina 97	1.337	▲ 2,2%	▲ 1,2%
Kerosene	1.020	▲ 11,0%	▼ -2,0%
Petróleo Diesel	1.016	▼ -2,6%	▼ -5,0%

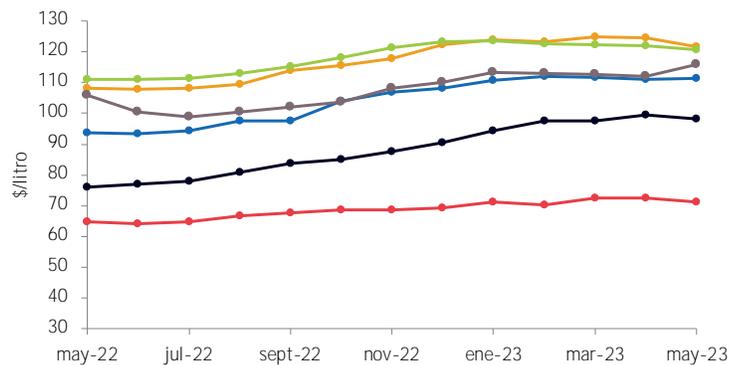
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

## 3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

### Gasolina 93

#### Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

#### Variación Margen Bruto de Comercialización

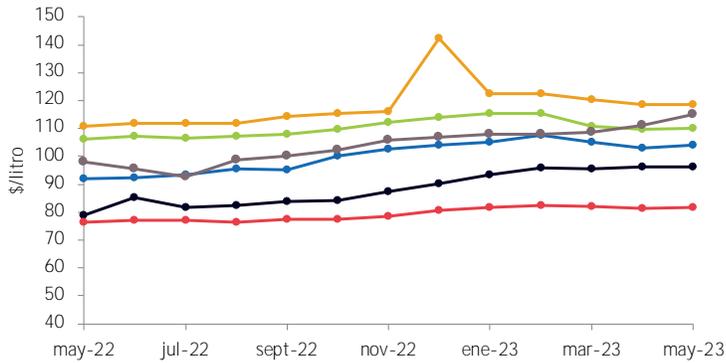
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	98	▼ -1,2%	▲ 29,7%
VI Región	122	▼ -2,4%	▲ 12,3%
VII Región	111	▲ 0,3%	▲ 18,9%
VIII Región	121	▼ -0,8%	▲ 8,7%
Metropolitana	71	▼ -1,8%	▲ 9,9%
XII Región	116	▲ 3,5%	▲ 9,4%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

### Variación Margen Bruto de Comercialización

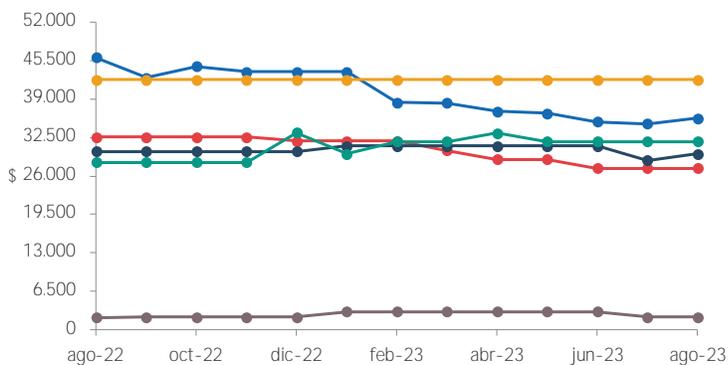
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	96	0,2%	21,9%
VI Región	119	0,1%	7,2%
VII Región	104	1,0%	13,3%
VIII Región	110	0,4%	3,7%
Metropolitana	82	0,4%	6,8%
XII Región	115	3,5%	17,6%

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 m<sup>3</sup>. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

### Evolución Precios de Gas en Red



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

### Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
Lipigas (II Región)	35.763	2,7%	-22,4%
Gasvalpo (V Región)	27.335	0,0%	-16,1%
Metrogas (Metropolitana)	29.697	3,8%	-1,5%
Gassur (VIII Región)	31.848	0,0%	12,4%
Intergas (VIII Región)	42.326	0,0%	0,0%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.119	-0,1%	5,7%

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

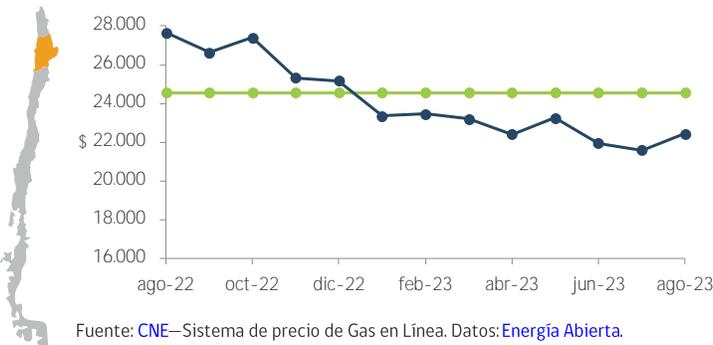


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

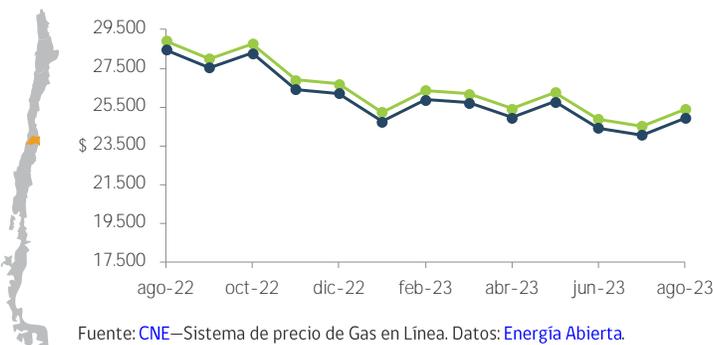


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	22.447	4,0%	-18,8%

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

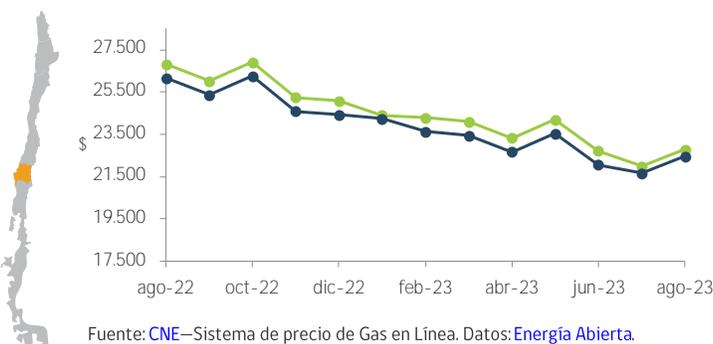
#### Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	22.800	3,6%	-15,0%
Corriente	22.467	3,7%	-14,1%

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

#### Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	29.800	16,4%	-1,3%
Corriente	28.133	13,1%	-5,6%

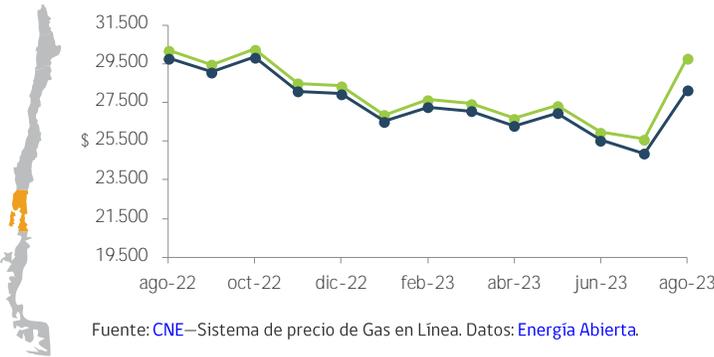
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.  
Datos: [Energía Abierta](#).

\*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	25.401	▲ 3,5%	▼ -12,2%
Corriente	24.934	▲ 3,6%	▼ -12,4%

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 Julio de 2023. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y gas natural, los cuales equivalen al 78,7% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Julio de 2023.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 16,0% con respecto al mes anterior y una disminución de -5,6% respecto al mes de Julio del 2022. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un incremento de 48,5% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Julio fue el Diesel que representa prácticamente el 71,1% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Julio corresponden a crudo desde Ecuador, Argentina y Brasil; carbón desde Estados Unidos, Canadá, Australia y Colombia; petróleo diésel desde Estados Unidos; y gas natural desde Guinea Ecuatorial, Estados Unidos, Argentina y Trinidad y Tobago; 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	802	▲ 70,1%	▼ -9,5%
Crudo	806	▲ 22,2%	▲ 52,4%
Diesel	435	▼ -1,6%	▼ -29,3%
Gas Natural	366	▼ -8,6%	▲ 8,9%
Gasolina	45	▼ -59,3%	▼ -77,6%
GLP	140	▼ -8,2%	▼ -21,5%
Kerosene	0	▼ -100%	▼ -100,0%
<b>Total</b>	<b>2.594</b>	<b>▲ 16,0%</b>	<b>▼ -5,6%</b>

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

#### Variación Exportaciones en el período

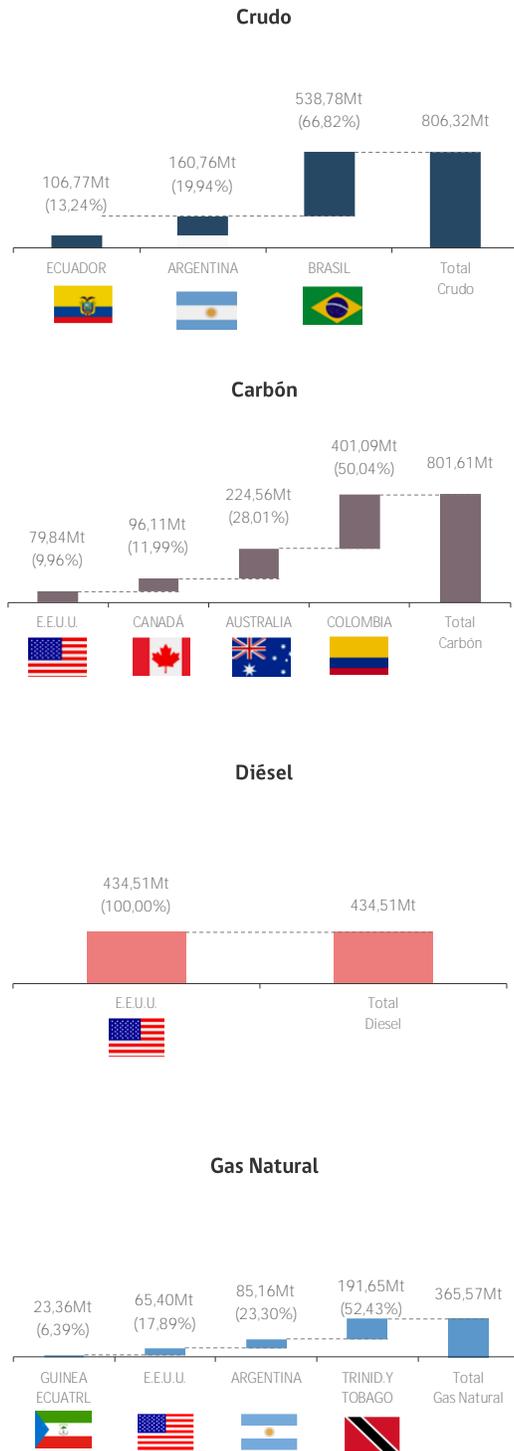
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	▲ >100%	n/a
Diesel	165	▲ 93%	▲ >100%
Fuel Oil 6	26	▼ -20%	n/a
Gas Natural	0	n/a	n/a
Crudo	27	n/a	n/a
GLP	13	▼ -66%	▼ -38%
IFO	0	n/a	▼ -100%
<b>Total</b>	<b>232</b>	<b>▲ 48,5%</b>	<b>▲ &gt;100%</b>

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

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



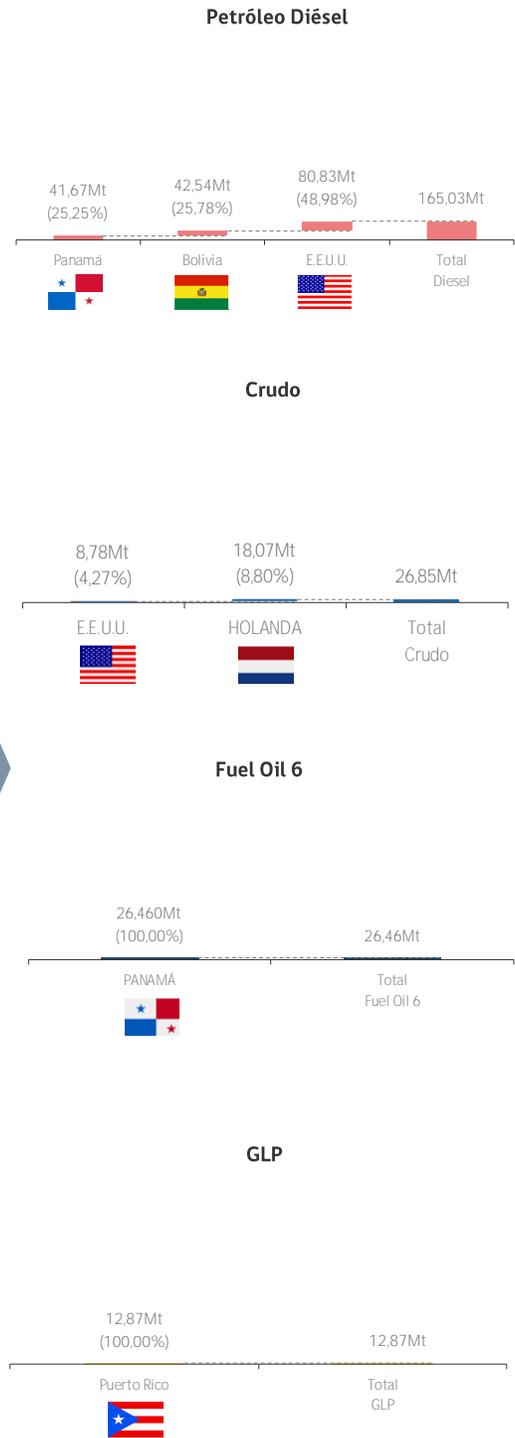
## Importaciones según país de origen



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



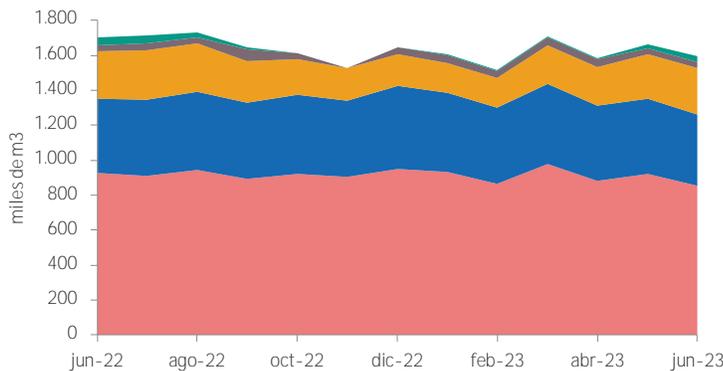
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).



## 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 junio 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	31	▲ 43,6%	▼ -25,9%
P. Combustibles	38	▲ 8%	▲ 13%
Gas Licuado	262	▲ 4,2%	▼ -4,6%
Gasolinas	408	▼ -5,8%	▼ -4,3%
Diesel	856	▼ -7,1%	▼ -7,6%
<b>Total General</b>	<b>1.594</b>	<b>▼ -4,0%</b>	<b>▼ -6,3%</b>

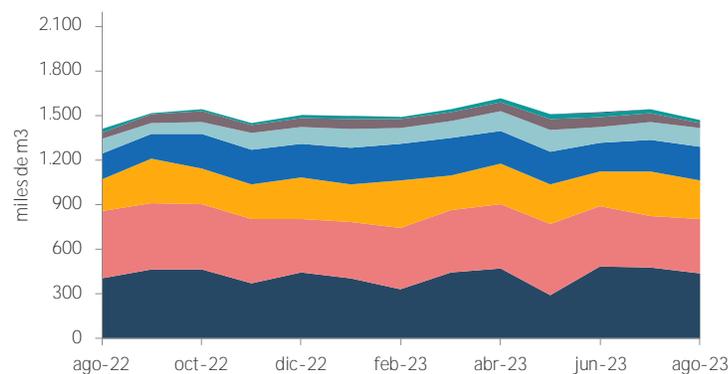
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 agosto 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	▲ 27,2%	▼ -23,6%
Kerosene D.	18	▼ -29,1%	▼ -22,1%
Petróleo Combustibles	39	▼ -41,2%	▼ -11,4%
Kerosene Av.	123	▲ 3,0%	▲ 28,8%
Gasolina Autom.	230	▲ 10,2%	▲ 28,8%
Gas Licuado	257	▼ -14,4%	▲ 20,2%
Petróleo Diesel	368	▲ 6,1%	▼ -18,0%
Petróleo Crudo	438	▼ -8,8%	▲ 7,3%
<b>Total General</b>	<b>1.473</b>	<b>▼ -4,8%</b>	<b>▲ 4,3%</b>

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Agosto 2023 ingresaron 15 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 1.120 MMUSD. De los cuales, 10 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 907 [MW], 3 proyectos corresponden a Subestación eléctrica y 2 a proyectos de 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
Subestación eléctrica	V	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	SUBESTACIÓN TAP OFF LAS GARZAS	23/08/2023	-	3,20	<a href="#">Ver</a>	No
Subestación eléctrica	IV	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Ampliación en S/E La Ruca 110 kV (BPS+BT), Nuevo Patio 220 kV (IM) y Nuevo Transformador (ATAT)	24/08/2023	-	8,00	<a href="#">Ver</a>	Si
Línea de transmisión eléctrica	VI	Engie Energía Chile S.A.	Nueva S/E Seccionadora Totihue y Nueva Línea 2x66 kV Totihue - Rosario	23/08/2023	-	20,50	<a href="#">Ver</a>	No
Línea de transmisión eléctrica	VI	RA SOLAR SpA	Modificación Línea de Transmisión Eléctrica Parque Fotovoltaico Alcones	23/08/2023	-	0,00	<a href="#">Ver</a>	No
Subestación eléctrica	VII	CMPC Pulp SpA	Nueva S/E Seccionadora Nacimiento y Reconfiguración de las Conexiones del Nodo Nacimiento 220 kV	23/08/2023	-	6,60	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	X	Engie Energía Chile S.A.	Parque Eólico Loma Verde	21/08/2023	136,40	212,00	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	Interregional	Parque Eólico Lonculhue SpA...	Parque Eólico Lonculhue	24/08/2023	316,80	340,00	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	RM	CVE Proyecto Treinta y Ocho SpA	Parque Fotovoltaico Arnaud Solar	23/08/2023	11,82	11,40	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	RM	ESMERALDA SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Polpaico Solar	18/08/2023	14,00	12,80	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	V	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico Cabildo Solar	23/08/2023	81,17	60,00	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	VI	Portezuelo SpA	Parque FV Portezuelo	23/08/2023	141,00	146,00	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	0	ENERGIA RENOVABLE RUBI SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO LOS TAMBORES	24/08/2023	13,20	15,00	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	VI	Andino Los Maitenes SPA	Parque Fotovoltaico Andino Los Maitenes	21/08/2023	93,00	90,00	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	VII	GR Rapanui SpA	Parque Fotovoltaico Planchón	24/08/2023	91,01	185,50	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	V	Aggreko Chile Limitada	Central de Respaldo Tipo PMGD - San Rafael	25/08/2023	9,00	9,00	<a href="#">Ver</a>	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.

<sup>1</sup> Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.

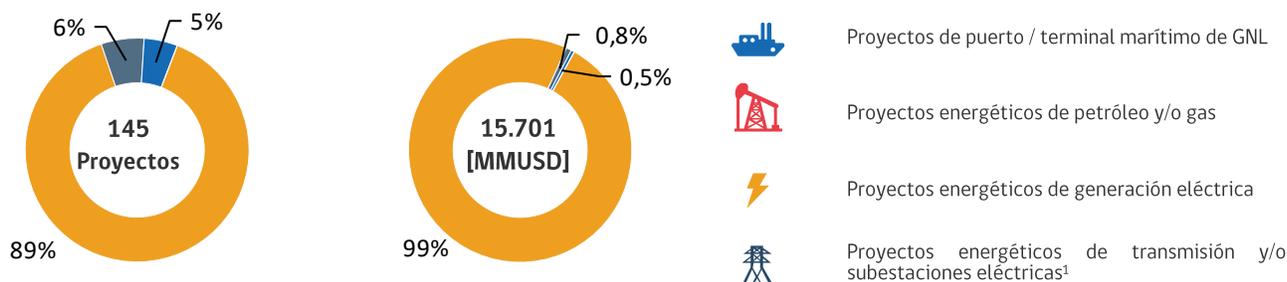


## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Agosto 2023, 145 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 89% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 15.701 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](#)

### 3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 3 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 25 MMUSD. 1 proyecto corresponde a generación eléctrica, lo que en equivale a 12[MW].

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	LINEA DE FLUJO PAD CABAÑA ZG-B	31/08/2023	-	0,50	<a href="#">Ver</a>	No
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Nuevas Líneas de Flujo Sub-Bloque Cabaña Oeste	31/08/2023	-	0,40	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	V	Módena Solar SpA	Planta Fotovoltaica Módena Solar	08/08/2023	12,05	24,00	<a href="#">Ver</a>	Si

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

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.

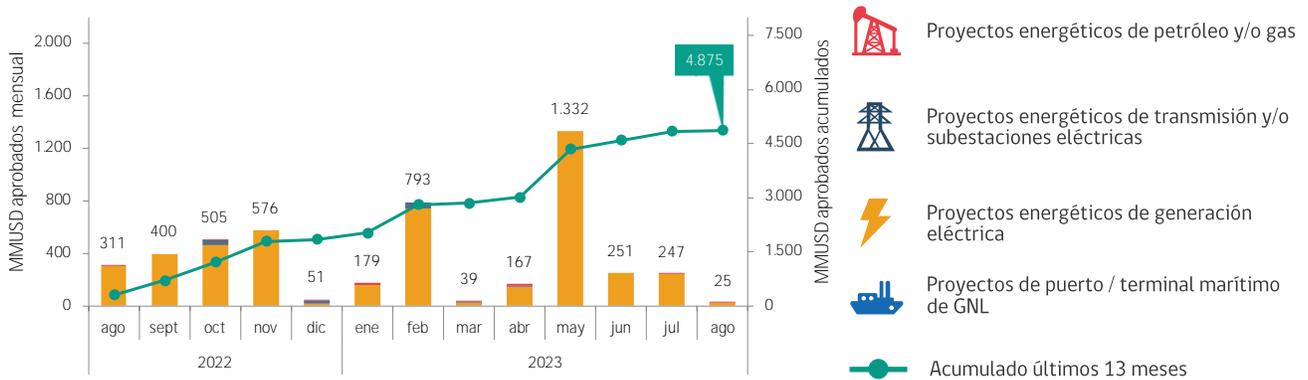


## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 3 Proyectos con RCA aprobada

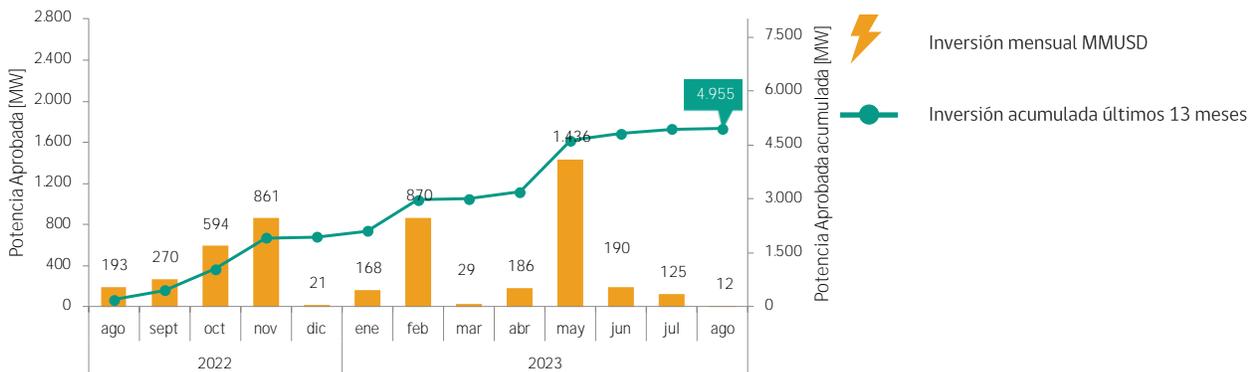
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 4.875 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 4.703 MMUSD (96,5%), equivalentes a 4.955 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 proyectos de aprovechamiento somero de energía geotérmica.

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°334, de fecha 9 de agosto de 2023, que Modifica Resolución N°86 Exenta, de 2 de marzo de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472 y fija texto refundido. [Ver](#)

### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°344, de fecha 3 de agosto de 2023, que modifica plazo de entrega de antecedentes establecidos en las bases técnicas definitivas para el Cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuatrienio noviembre 2024-2028 y del Estudio de costos de los servicios no consistentes en suministro de energía, asociados a la distribución eléctrica, aprobadas mediante Resolución Exenta N°221 de 2023, y modificada por la Resolución Exenta N°263 de 2023, ambas de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°348, de fecha 4 de agosto de 2023, que aprueba Informe Técnico definitivo de fijación de tarifas de costos de conexión que se refiere el inciso cuarto del Artículo 79° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°349, de fecha 4 de agosto de 2023, que comunica nuevos valores de los precios de nudo de corto plazo en el Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)



## NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°350, de fecha 4 de agosto de 2023, que autoriza solicitud de exención de plazo de Generadora Metropolitana SPA asociada al reemplazo del transformador 110/15.7 kv, 222 mva, de s/e central Nueva Renca, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°352, de fecha 4 de agosto 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°358, de fecha 9 de agosto de 2023, que resuelve recurso de reposición interpuesto por AES Andes S.A. en contra de la Resolución Exenta CNE N°149, de 17 de abril de 2023, que deja sin efecto Resolución Exenta N°52, de 31 de enero de 2018, que complementa y modifica Resolución Exenta N°659, de 17 de noviembre de 2017, que establece disposiciones técnicas para implementación del artículo 8° de la Ley N°20.780, de la Comisión Nacional de Energía, por las razones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°359, de fecha 9 de agosto de 2023, que resuelve recurso de reposición interpuesto por Guacolda Energía SPA en contra de la Resolución Exenta CNE N°149, de 17 de abril de 2023, que deja sin efecto Resolución Exenta N°52, de 31 de enero de 2018, que complementa y modifica Resolución Exenta N°659, de 17 de noviembre de 2017, que establece disposiciones técnicas para implementación del artículo 8° de la Ley N°20.780, de la Comisión Nacional de Energía, por las razones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°360, de fecha 9 de agosto de 2023, que resuelve recurso de reposición interpuesto por Guacolda Energía SPA en contra de la Resolución Exenta CNE N°149, de 17 de abril de 2023, que deja sin efecto Resolución Exenta N°52, de 31 de enero de 2018, que complementa y modifica Resolución Exenta N°659, de 17 de noviembre de 2017, que establece disposiciones técnicas para implementación del artículo 8° de la Ley N°20.780, de la Comisión Nacional de Energía, por las razones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°362, de fecha 10 de agosto de 2023, que aprueba 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. [Ver](#)

Resolución Exenta N°364, de fecha 11 de agosto de 2023, que aprueba Informe Técnico final del estudio de planificación y tarificación de los Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, cuadrienio 2022-2026. [Ver](#)

Resolución Exenta N°365, de fecha 11 de agosto de 2023, que aprueba Informe Técnico definitivo, de julio de 2023, para la fijación de precios de nudo de corto plazo del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°366, de fecha 11 de agosto de 2023, que aprueba Informe de Rentabilidad anual preliminar 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°367, de fecha 11 de agosto de 2023, que aprueba Informe de Rentabilidad anual preliminar 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°368, de fecha 11 de agosto de 2023, que aprueba Informe de Rentabilidad anual preliminar 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](#)

Resolución Exenta N°369, de fecha 11 de agosto de 2023, que aprueba Informe de Rentabilidad anual preliminar 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°370, de fecha 11 de agosto de 2023, que aprueba Informe de Rentabilidad anual preliminar 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°374, de fecha 17 de agosto de 2023, que declara en construcción el proyecto Solar Del Bueno, de Agrícola Río Nilahue SPA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°375, de fecha 17 de agosto de 2023, que declara en construcción el proyecto Central Desierto de Atacama (DDA), de Copiapo Solar SPA. [Ver](#)



## NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

### 3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°376, de fecha 17 de agosto de 2023, que declara en construcción el proyecto PMGD el Araucano, de Solar Araucano SPA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°381, de fecha 18 de agosto de 2023, que aprueba Informe Preliminar de licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°383, de fecha 18 de agosto de 2023, que modifica la Resolución Exenta N°655, de 14 de octubre de 2019, que autoriza a subestación Puchuncaví S.A. a ejecutar las obras de transmisión correspondientes a la subestación seccionadora de la línea Ventanas-Torquemada 2x110 kv, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°384, de fecha 21 de agosto de 2023, que autoriza solicitud de exención de plazo de Pacific Hydro Punta Sierra SPA asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 3 mw y 6 mwh en el Parque Eólico Punta Sierra, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°386, de fecha 22 de agosto de 2023, que modifica la Resolución Exenta CNE n°443, de 23 de noviembre de 2020, que fija y comunica los mecanismos de determinación de los valores máximos para las ofertas de subasta de servicio complementario de control secundario y terciario de frecuencia y deja sin efecto Resolución Exenta CNE n°823, de 27 de diciembre de 2019, y, la Resolución Exenta CNE n°493, de 29 de diciembre de 2020, que fija y comunica los mecanismos de determinación de los valores máximos para las ofertas de subasta del servicio complementario de control primario de frecuencia por sobrefrecuencia. [Ver](#)

Resolución Exenta N°390, de fecha 25 de agosto de 2023, que emite listado de 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. [Ver](#)

Resolución Exenta N°391, de fecha 25 de agosto de 2023, que declara en construcción el proyecto Planta Solar el Membrillar, de Planta Solar el Membrillar SPA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°392, de fecha 25 de agosto de 2023, que autoriza solicitud de exención de plazo de Hidroeléctrica Azufre SPA asociada al seccionamiento de la línea de transmisión 1x23 kv Central Punta del Viento-Corrales y traslado de conexión de Central Piedras Negras a s/e seccionadora Don Eugenio, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°393, de fecha 25 de agosto 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°400, de fecha 31 de agosto 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°401, de fecha 31 de agosto 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°36-2023, Procedimiento interno cadena cumplimiento de pagos. [Ver](#)

Dictamen N°43-2023, relativo a la discrepancia Acceso Abierto - Rechazo solicitud de Autorización de Conexión. [Ver](#)



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

