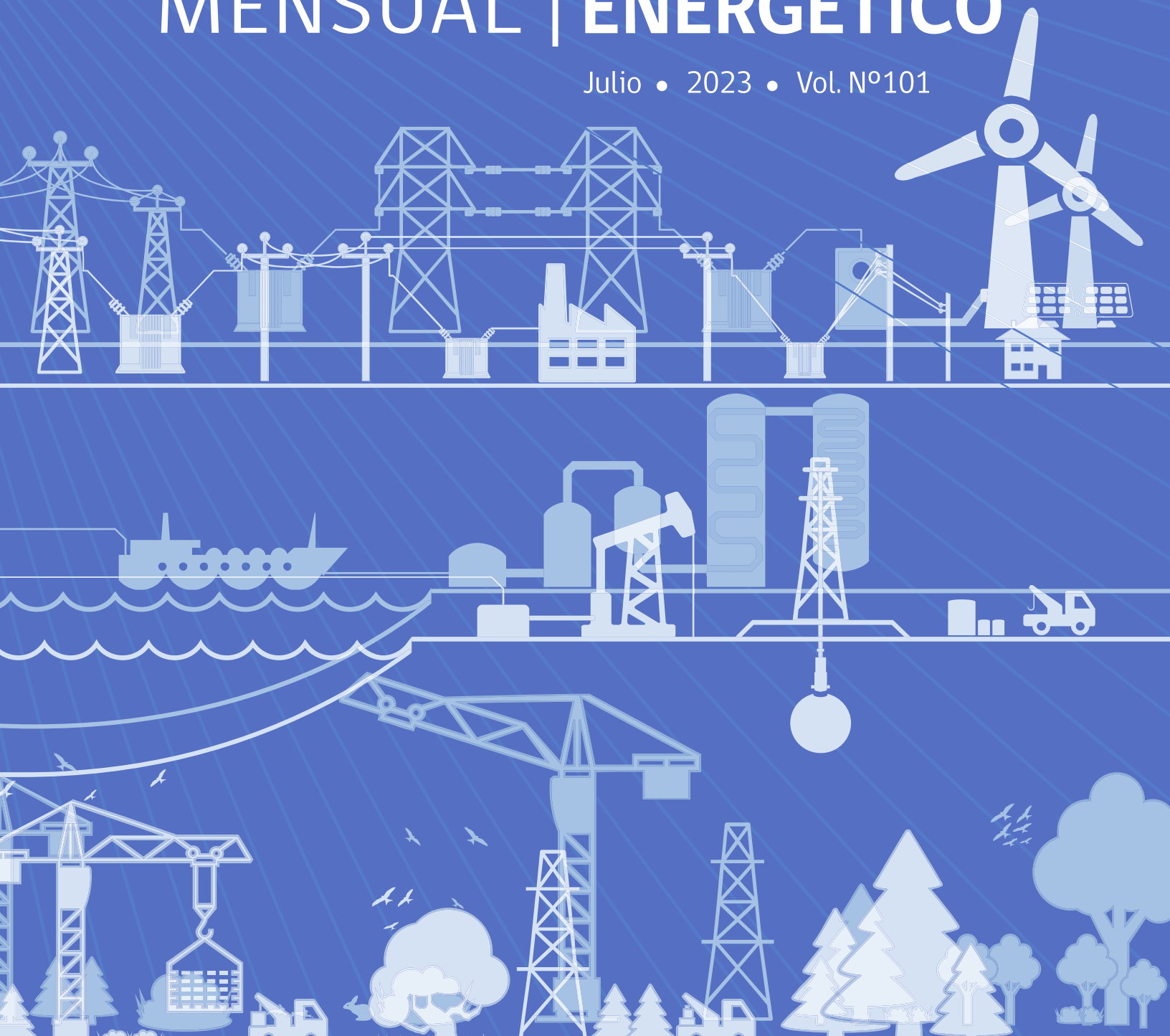


# MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Julio • 2023 • Vol. N°101



**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:

### **CNE inicia convocatoria para inscribirse en proceso de Calificación de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión 2024-2027**

En el marco del proceso de Calificación de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión 2024-2027, la Comisión Nacional de Energía (CNE) convoca a todas las personas naturales o jurídicas interesadas en inscribirse en el Registro de Participación Ciudadana, en conformidad a lo dispuesto en el artículo 101° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Para inscribirse en el referido registro, los Participantes deberán presentar la siguiente documentación:

- a) nombre o razón social y nombre de fantasía de la empresa, y nombre de la persona natural que actuará en representación de ésta
- b) poder simple en el cual conste el poder otorgado a la persona natural que participará en representación de la empresa participante
- c) dirección de correo electrónico que será utilizada para las futuras notificaciones, comunicaciones o actuaciones derivadas del Proceso de Calificación de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión Período 2024-2027

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### **Gobierno presenta proyecto de Ley de Transición Energética en el Senado**

El ministro de Energía, Diego Pardow, presentó en la Comisión de Minería y Energía del Senado el Proyecto de Ley de Transición Energética que comenzó su tramitación en la instancia y que es parte de las medidas presentadas por la cartera en el marco de la Agenda para un Segundo Tiempo de la Transición Energética. Durante la sesión, el ministro Pardow explicó que la propuesta legislativa da continuidad al trabajo transversal realizado en el sector energético en los últimos años.

Uno de los pilares de la iniciativa legislativa se hace cargo de la necesidad de acelerar el paso en materia de infraestructura habilitante, apuntando a lograr un desarrollo eficiente de las obras, especialmente en el área de la transmisión eléctrica. Por otra parte, la propuesta recoge el anuncio realizado por el Presidente Gabriel Boric, que busca licitar sistemas de almacenamiento en el norte del país que se proyecta esté operativo durante 2026, lo que generaría una inversión cercana a los US\$ 2.000 millones. Pardow explicó además que el proyecto de Ley de Transición Energética propone cambios en términos de la organización industrial del sector de generación. Esto considera, entre otras medidas, la redefinición al mecanismo de asignación de ingresos tarifarios existente en la legislación vigente. El presidente de la Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento, ACERA A.G., Jaime Toledo,

asistió a la comisión y valoró la propuesta presentada por el Gobierno. "Nosotros creemos que el Proyecto de Ley apunta en la dirección correcta. Trata de solucionar los problemas de mediano y largo plazo y creemos que algunas de las iniciativas, en particular la que se refiere a ingresos tarifarios, precisamente es una de las iniciativas de más rápida implementación". Representantes de empresas de energía renovable que han enfrentado problemas financieros asistieron a la comisión y destacaron que la iniciativa "apunta en la dirección correcta". En la instancia participaron representantes de las firmas Pelicano Solar Company; Mainstream Renewable Power; EDF Renewables; WPD Chile; Acciona Energía; Iberólica; y Clean Capital Energy.

Fuente: [Ministerio de Energía](#).

### **Gobierno presenta Comité Estratégico para Plan de Acción de Hidrógeno Verde y medidas para impulsar el desarrollo de esta industria**

Los ministros de Energía, Diego Pardow, y de Hacienda, Mario Marcel, encabezaron la presentación de los integrantes del Comité Estratégico para el Plan de Acción de Hidrógeno Verde (H2V), quienes tendrán la responsabilidad de concretar la hoja de ruta para el desarrollo de la industria de este energético. En la ocasión, además, se anunciaron una serie de medidas de impulso para el desarrollo de esta industria en nuestro país. El ministro Pardow destacó la transversalidad de la conformación de este comité, el que cuenta con la participación de actores de distintos frentes políticos, entregando una señal de unión en torno al desarrollo de esta iniciativa de Estado que busca un progreso integral para nuestro país. "Esta es una industria que no empieza con este Gobierno ni va a terminar tampoco con este Gobierno. Por lo tanto, es importante construir una política de Estado con un relato que nos acompañe y que de manera transversal permita integrar tanto el interés nacional del país, del gobierno central como de las distintas regiones", indicó Pardow. Posteriormente, el ministro Marcel destacó que existe una posibilidad real de que la industria de Hidrógeno Verde se transforme en el motor de crecimiento en nuestro país, que junto al proceso de descarbonización en Chile aportarían al menos 0,4 ó 0,5% al crecimiento tendencial en los próximos años. Posteriormente detalló algunas de las 32 medidas para impulsar a este sector. Respecto del comité, está conformado por un amplio contingente de personas con un extenso trabajo en el sector público, privado y académico. Destaca en este grupo la participación de la ex Presidenta de la República, Michelle Bachelet Jeria y el ex ministro de Energía de la administración de Sebastián Piñera, Juan Carlos Jobet, dando una señal de la horizontalidad en la implementación de esta política de Estado.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Julio 2023, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Junio 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 799,87 pesos por USD observado durante el mes de Junio 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 mes del año anterior respectivamente.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°275, para el SEN fueron 429, los cuales equivalen a una capacidad de 6.907 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Junio para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 31.374 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 31.573 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Junio alcanzó los 7.045 GWh, un 0,1% mayor que lo generado en Mayo 2023.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.493 MW, medida el día 12 de Junio.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Junio para la barra Quillota fue de 102,3 USD/MWh, registrando variación de -15,0% respecto a Mayo 2023. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 93,3 USD/MWh, lo que representó una disminución de -12,2% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Junio en el SEN fue de 116,5 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 74,7 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -1,4%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 70,3 USD/bbl y registró una disminución de -1,9% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 2,8% con respecto a Mayo alcanzando un valor promedio de 2,19 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Junio un promedio a nivel nacional de 1.210 \$/litro, mientras que el segundo de 1.032 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -3,8% y -2,78%; respectivamente, en comparación a Mayo 2023.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Junio ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 12 (9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 390 [MW], 7 de estos proyectos fueron presentados con almacenamiento; y 3 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 15.490 MMUSD. Además, 5 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Junio, todos corresponden a generación eléctrica por un total de 190 [MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Junio destaca la Resolución Exenta N°257, de fecha 22 de junio de 2023, que Aprueba informe técnico definitivo para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos.



## 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         |
|                                                                                     | 4. Pequeños medios de Generación                         | 7         |
|                                                                                     | 3. Generación Eléctrica SEN                              | 8         |
|                                                                                     | 4. Demanda Máxima Horaria                                | 9         |
|                                                                                     | 5. Costos Marginales                                     | 9         |
|                                                                                     | 6. Precio Medio de Mercado                               | 10        |
|                                                                                     | 7. 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](#).

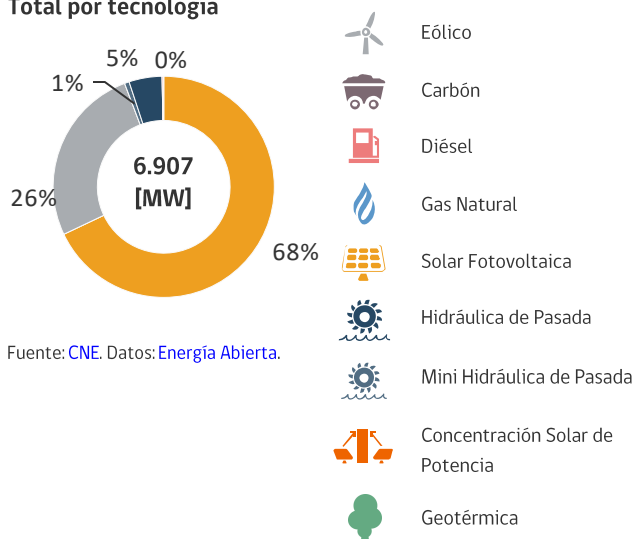
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 275 del año 2023 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 30 de junio un total de **429** proyectos de generación de energía\* registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.907 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                    | 1.817       | 17             |
|                | Mini Hidráulica de Pasada | 47          | 9              |
|                | Solar Fotovoltaica        | 4.693       | 392            |
|                | Hidráulica de Pasada      | 335         | 3              |
| Termoeléctrica | Petróleo Diésel           | 15          | 8              |

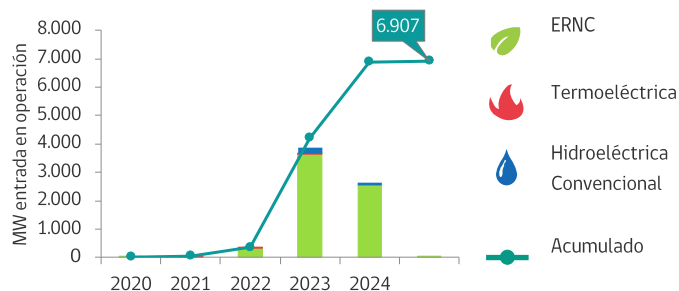
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

#### Total por tecnología



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

#### Proyección según fecha estimada interconexión



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

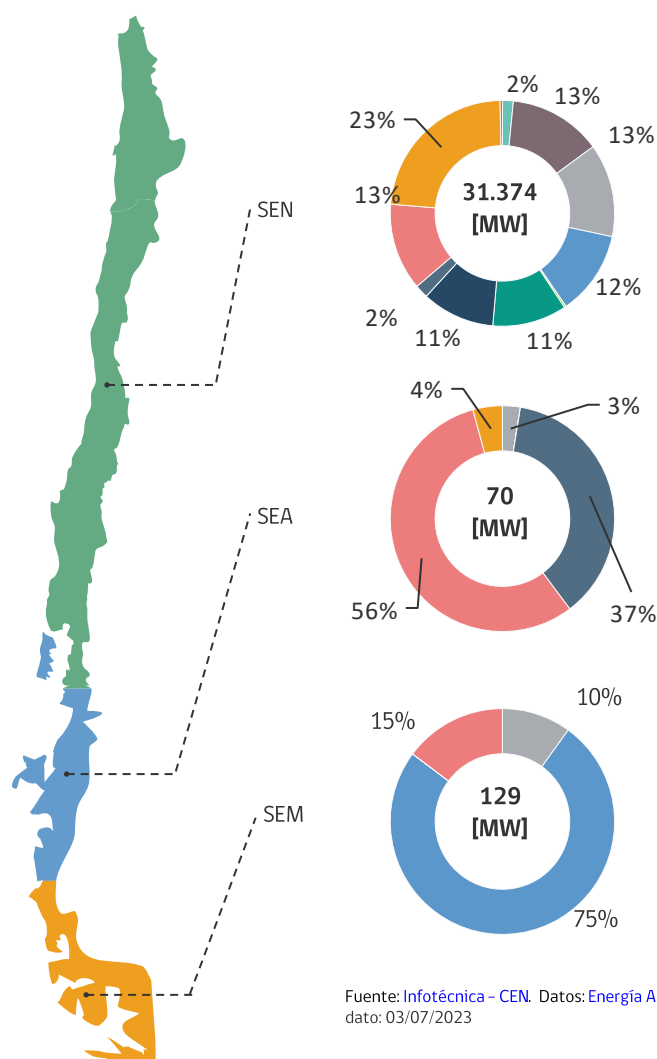
(\*) No incluye proyectos de Battery Energy Storage System (BESS)



## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**31.573 MW**. De éstos, 31.374 MW corresponden al SEN. El restante 0,6% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 38,2% termoelectricidad, 21,1% hidroelectricidad convencional y un 40,7% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

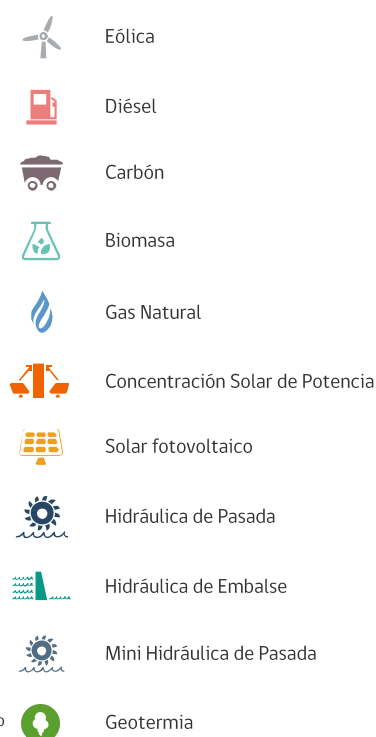
### Capacidad instalada neta por tecnología



### Capacidad instalada neta por sistema

| Sistema      | Capacidad [MW] | Capacidad [%] |
|--------------|----------------|---------------|
| SEN          | 31.374         | 99,4%         |
| SEA          | 69,79          | 0,2%          |
| SEM          | 129,32         | 0,4%          |
| <b>Total</b> | <b>31.573</b>  | <b>100%</b>   |

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



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



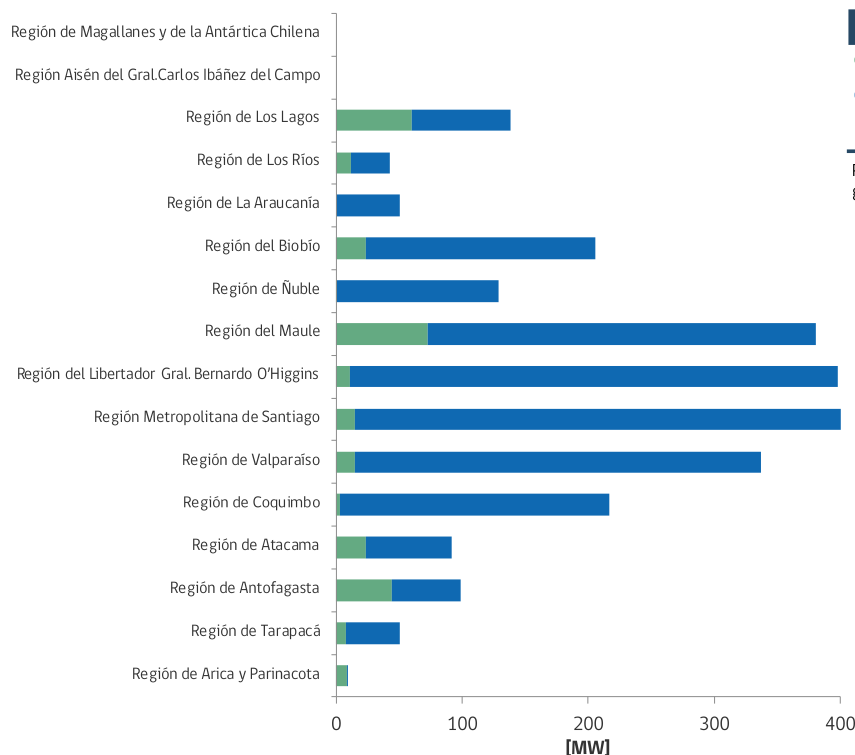
### 3 Pequeños medios de generación

Los Pequeños Medios de Generación Distribuidos (PMGD) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia sean menores o iguales a 9.000 kW, conectados a instalaciones de una empresa concesionaria de distribución, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público. Los Pequeños Medios de Generación (PMG) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema sean menores o iguales a 9.000 kW conectados a instalaciones pertenecientes a un sistema troncal, de subtransmisión o adicional.

Para el mes de Junio la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 2.600 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:

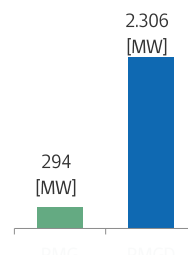
#### Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



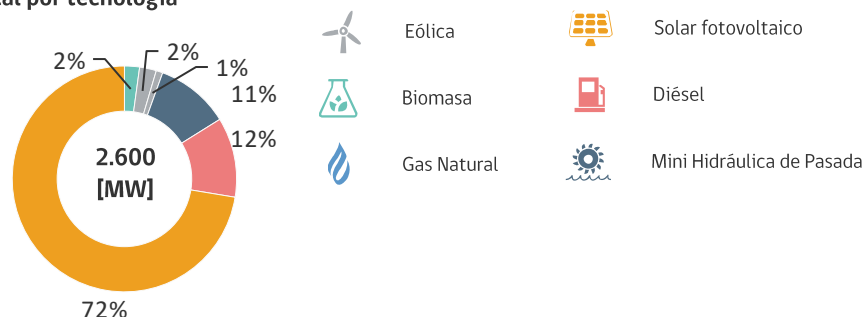
| Fuente       | Capacidad [MW] | Capacidad [%] |
|--------------|----------------|---------------|
| PMG          | 294            | 1%            |
| PMGD         | 2.306          | 7%            |
| Otros medios | 28.973         | 92%           |

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: 03/07/2023

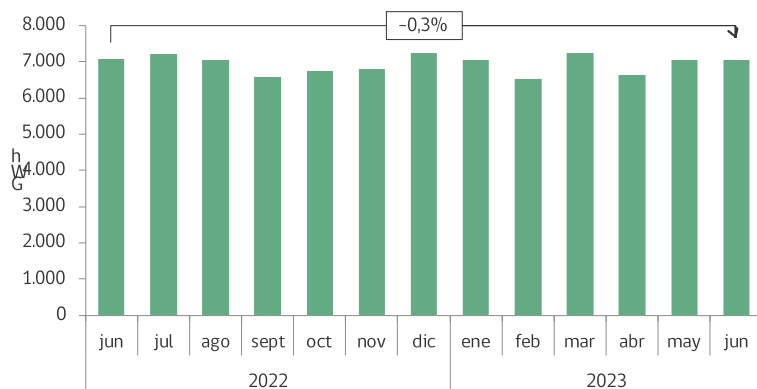




## 4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Junio 2023 en el SEN alcanzó un total de 7.045 GWh, los cuales se categorizan en un 21% hidroeléctricas convencionales, 45% termoeléctricas, y un 34% en ERNC. Lo que representó una variación de 0,1% respecto al mes anterior y de -0,3% respecto de Junio 2022.

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



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

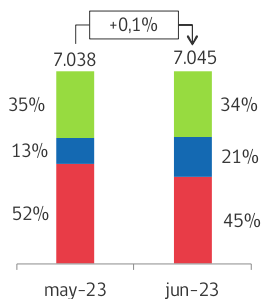
### Variación Generación por Sistema

|     | Generación Bruta [GWh] | Mensual | Anual |
|-----|------------------------|---------|-------|
| SEN | 7.045                  | 0,1%    | -0,3% |

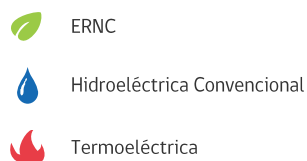
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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

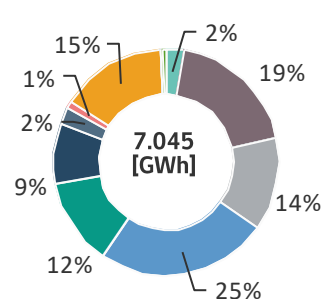
### Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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



### Generación SEN por Fuente



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



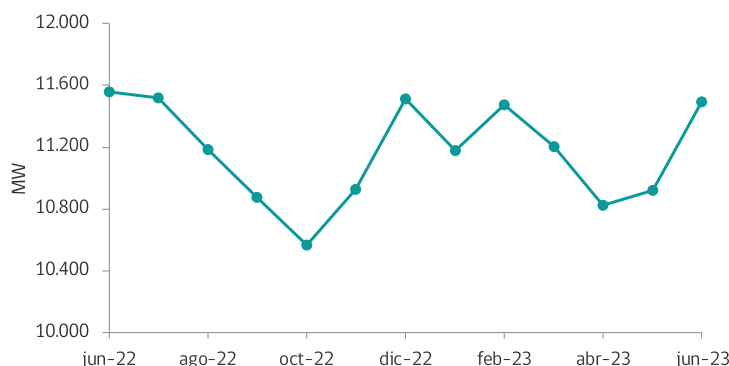




## 5 Demanda máxima horaria

En el mes de Junio de 2023, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 12 de Junio, alcanzando los 11.493 MW, siendo un 5,3% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación -0,5% respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Demanda Máxima horaria SEN



### Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

| Sistema | [MW]   | Mensual | Anual |
|---------|--------|---------|-------|
| SEN     | 11.493 | 5,3%    | -0,5% |

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

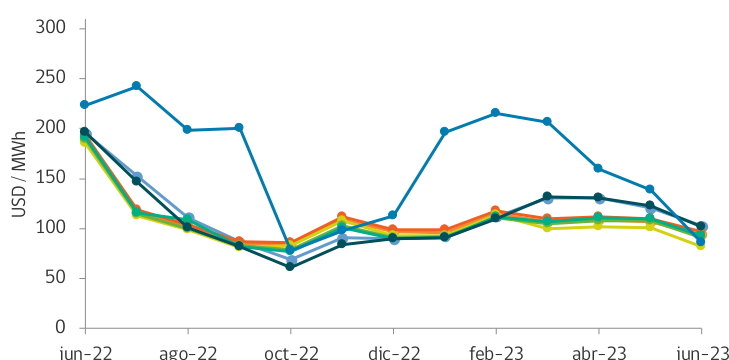
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 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      | 102,3     | -15,0%  | -47,6% |
| Crucero       | 93,4      | -12,2%  | -50,7% |
| Tarapacá      | 96,9      | -11,7%  | -50,0% |
| Atacama       | 82,1      | -18,7%  | -55,8% |
| Cardones      | 90,7      | -15,4%  | -52,1% |
| Pán de Azúcar | 92,2      | -16,1%  | -51,7% |
| Charrúa       | 101,8     | -16,9%  | -48,1% |
| P. Montt      | 85,1      | -38,5%  | -62,0% |

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.

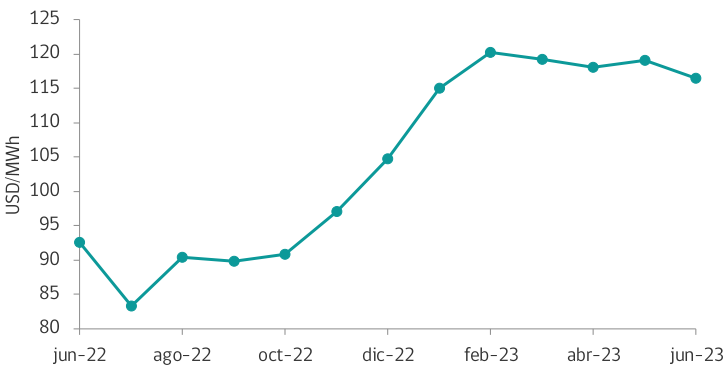


7 Precio Medio de Mercado

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 Junio para el SEN, promedió los 116,5 USD/MWh, siendo un -2,2% menor que el registrado en el mes anterior y un 25,9% 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   | 116,5     | ▼ -2,2% | ▲ 25,9% |

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

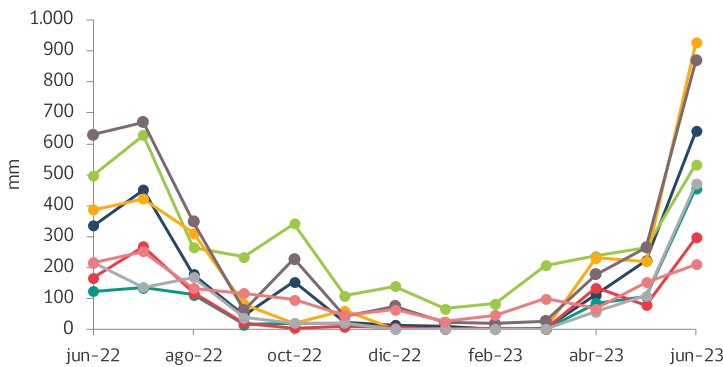
8 Estadísticas Hidrológicas

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 Junio 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    | 642   | ▲ >100% | ▲ 92%   |
| ☁ Canutillar | 533   | ▲ >100% | ▲ 7%    |
| ☁ Cipreses   | 455   | ▲ >100% | ▲ >100% |
| ☁ Colbún     | 928   | ▲ >100% | ▲ >100% |
| ☁ Otros (*)  | 296   | ▲ >100% | ▲ 79%   |
| ☁ Pangue     | 869   | ▲ >100% | ▲ 38%   |
| ☁ Pehuenche  | 471   | ▲ >100% | ▲ >100% |
| ☁ Pilmaiquén | 209   | ▲ 38%   | ▼ -3%   |
| Total        | 4.403 | ▲ >100% | ▲ 72%   |

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

### Variación Cota de Embalses

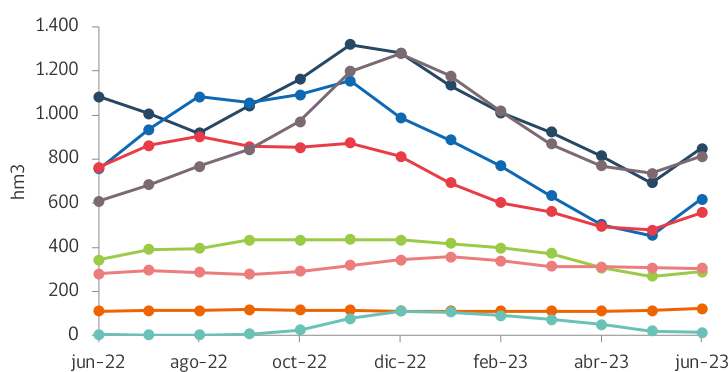
| Embalse             | jun-23 | may-23 | jun-22 | Mensual | Anual |
|---------------------|--------|--------|--------|---------|-------|
| Embalse Colbún      | 419    | 413    | 426    | 1,4%    | -1,7% |
| Embalse El Melado   | 645    | 643    | 642    | 0,4%    | 0,5%  |
| Embalse Ralco       | 704    | 695    | 710    | 1,3%    | -0,9% |
| Embalse Rapel       | 102    | 101    | 103    | 0,4%    | -0,9% |
| Lago Chapo          | 232    | 231    | 237    | 0,7%    | -1,9% |
| Lago Laja           | 1.317  | 1.315  | 1.313  | 0,1%    | 0,2%  |
| Laguna El Maule     | 2.159  | 2.159  | 2.159  | 0,0%    | 0,0%  |
| Laguna La Invernada | 1.287  | 1.290  | 1.283  | -0,2%   | 0,3%  |

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

### Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Junio 2023.

### Evolución Volumen de Embalses



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

### Variación Volumen de Embalses

| Embalse             | [hm³] | Mensual | Anual  |
|---------------------|-------|---------|--------|
| Embalse Colbún      | 848   | 22,5%   | -21,6% |
| Embalse El Melado   | 122   | 7,8%    | 11,1%  |
| Embalse Ralco       | 618   | 36,2%   | -18,3% |
| Embalse Rapel       | 289   | 7,9%    | -15,6% |
| Lago Chapo          | 556   | 16,2%   | -27,0% |
| Lago Laja           | 812   | 10,5%   | 33,1%  |
| Laguna El Maule     | 305   | -0,5%   | 8,9%   |
| Laguna La Invernada | 14    | -35,5%  | >100%  |

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

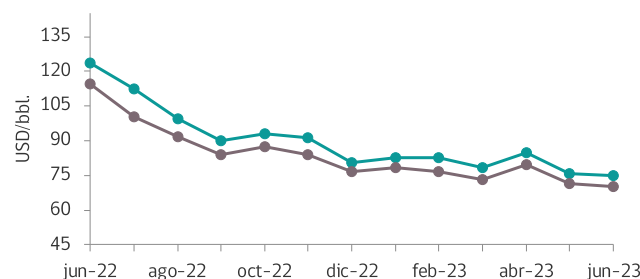


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 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 Junio 2023 el precio del petróleo WTI promedió los 70,3 USD/bbl., lo que representó un decremento del -1,9% respecto al mes anterior y una disminución del -38,5% respecto Junio 2022. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 74,7 USD/bbl, lo que representa una variación del -1,4% respecto al mes anterior y del -39,5% respecto a Junio 2022.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

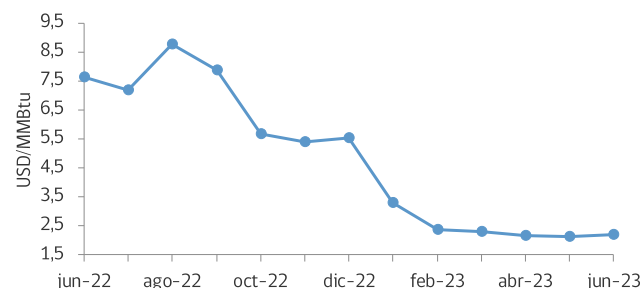
#### Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

| Índice    | USD/bbl. | Mensual | Anual    |
|-----------|----------|---------|----------|
| BRENT DTD | 74,7     | ▼ -1,4% | ▼ -39,5% |
| WTI       | 70,3     | ▼ -1,9% | ▼ -38,5% |

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 Junio de 2023, el valor del Henry Hub promedió los 2,19 USD/MMBtu, lo que representa una variación 2,8% respecto al mes anterior y -71,4% respecto de Junio 2022.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

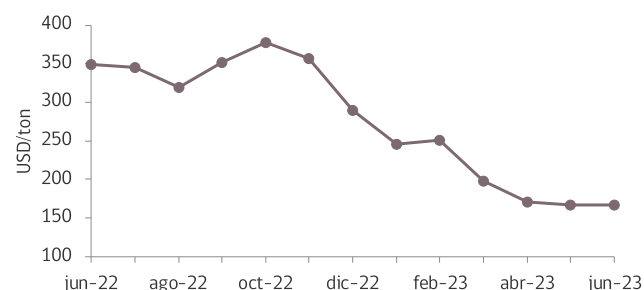
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

| Índice         | USD/MMBtu | Mensual | Anual    |
|----------------|-----------|---------|----------|
| HENRY HUB SPOT | 2,19      | ▲ 2,8%  | ▼ -71,4% |

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 Junio promedió un precio de 167,4 USD/ton, lo que representa un decremento del 0,19% respecto al mes anterior y una disminución del -52,1% respecto al mes de Junio 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.<br>7.000 kCal/kg | 167,4   | ▲ 0,19% | ▼ -52,1% |

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

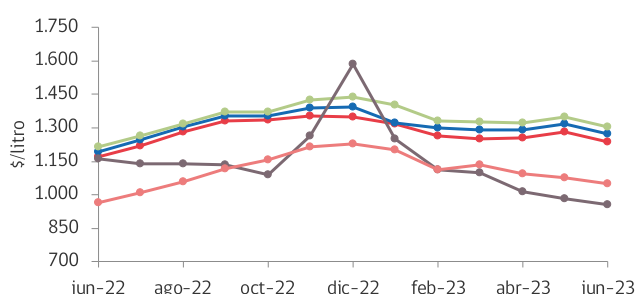


## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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



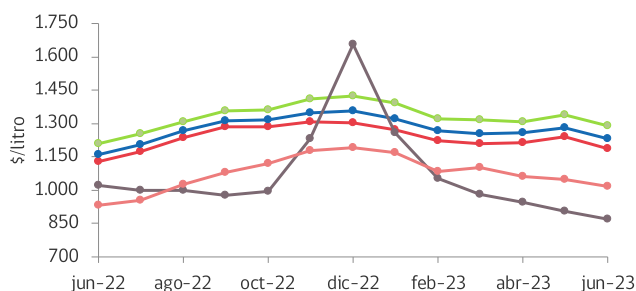
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

| Combustible     | \$/litro | Mensual | Anual  |
|-----------------|----------|---------|--------|
| Gasolina 93     | 1.238    | -3,6%   | 5,7%   |
| Gasolina 95     | 1.273    | -3,6%   | 6,7%   |
| Gasolina 97     | 1.303    | -3,6%   | 7,1%   |
| Kerosene        | 955      | -2,7%   | -17,6% |
| Petróleo Diesel | 1.050    | -2,6%   | 9,0%   |

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

### Valparaíso

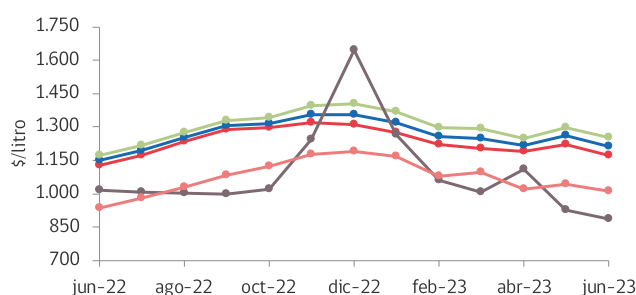


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

| Combustible     | \$/litro | Mensual | Anual  |
|-----------------|----------|---------|--------|
| Gasolina 93     | 1.189    | -4,0%   | 5,2%   |
| Gasolina 95     | 1.232    | -3,9%   | 6,1%   |
| Gasolina 97     | 1.289    | -3,9%   | 6,6%   |
| Kerosene        | 871      | -3,7%   | -14,8% |
| Petróleo Diesel | 1.015    | -3,0%   | 8,9%   |

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

### Metropolitana



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

| Combustible     | \$/litro | Mensual | Anual  |
|-----------------|----------|---------|--------|
| Gasolina 93     | 1.173    | -4,1%   | 4,0%   |
| Gasolina 95     | 1.212    | -3,8%   | 5,6%   |
| Gasolina 97     | 1.251    | -3,7%   | 6,6%   |
| Kerosene        | 887      | -4,4%   | -12,7% |
| Petróleo Diesel | 1.012    | -2,9%   | 8,3%   |

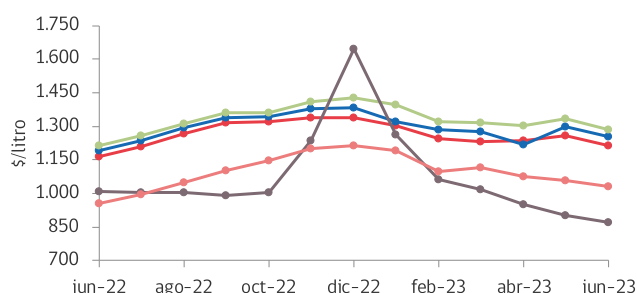
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

(\*) 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



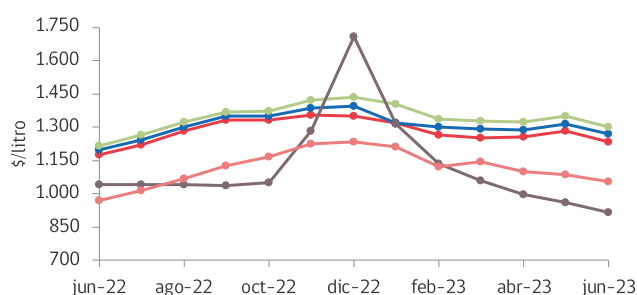
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

## Variación Precios de Combustibles Líquidos

| Combustible     | \$/litro | Mensual | Anual  |
|-----------------|----------|---------|--------|
| Gasolina 93     | 1.214    | -3,7%   | 4,4%   |
| Gasolina 95     | 1.252    | -3,6%   | 5,2%   |
| Gasolina 97     | 1.286    | -3,6%   | 6,0%   |
| Kerosene        | 870      | -3,4%   | -13,8% |
| Petróleo Diesel | 1.030    | -2,8%   | 8,0%   |

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

## Puerto Montt



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

| Combustible     | \$/litro | Mensual | Anual  |
|-----------------|----------|---------|--------|
| Gasolina 93     | 1.235    | -3,8%   | 5,2%   |
| Gasolina 95     | 1.268    | -3,6%   | 6,1%   |
| Gasolina 97     | 1.302    | -3,6%   | 6,9%   |
| Kerosene        | 917      | -4,4%   | -11,8% |
| Petróleo Diesel | 1.056    | -2,7%   | 8,8%   |

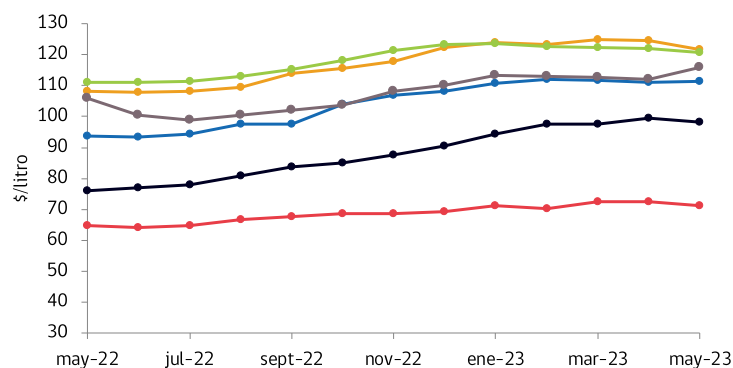
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

## 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

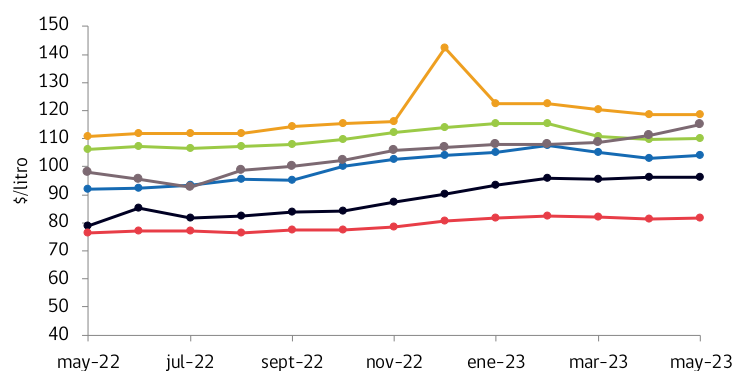
| Gasolina 93   | \$/litro | Mensual | Anual |
|---------------|----------|---------|-------|
| V Región      | 98       | -1,2%   | 29,7% |
| VI Región     | 122      | -2,4%   | 12,3% |
| VII Región    | 111      | 0,3%    | 18,9% |
| VIII Región   | 121      | -0,8%   | 8,7%  |
| Metropolitana | 71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

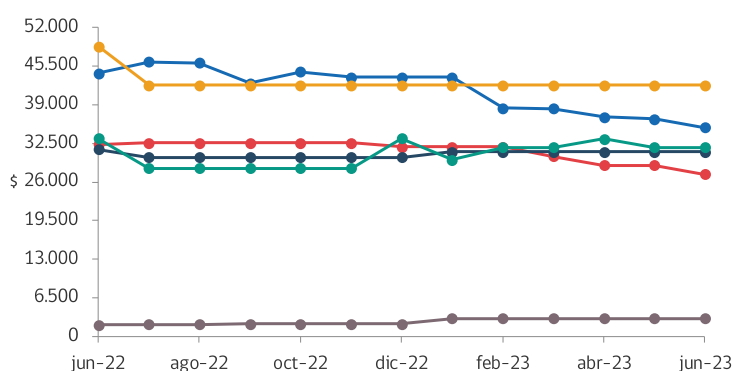
| Petróleo Diesel | \$/litro | Mensual | Anual |
|-----------------|----------|---------|-------|
| V Región        | 96       | 0,2%    | 21,9% |
| VI Región       | 119      | 0,1%    | 7,2%  |
| VII Región      | 104      | 1,0%    | 13,3% |
| VIII Región     | 110      | 0,4%    | 3,7%  |
| Metropolitana   | 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)           | 35.145 | -4,0%   | -20,7% |
| Gasvalpo (V Región)           | 27.335 | -5,0%   | -15,4% |
| Metrogas (Metropolitana)      | 31.042 | 0,0%    | -1,4%  |
| Gassur (VIII Región)          | 31.848 | 0,0%    | -4,5%  |
| Intergas (VIII Región)        | 42.326 | 0,0%    | -13,4% |
| Gasco Magallanes (XII Región) | 3.038  | 0,4%    | 56,2%  |

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



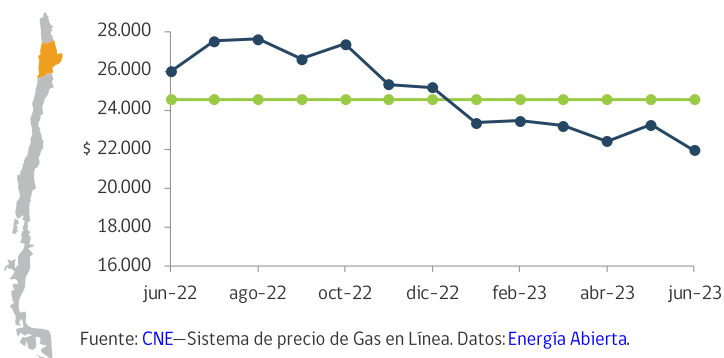


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

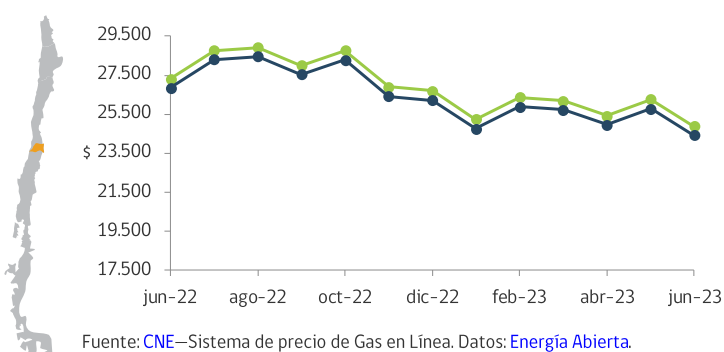


### Variación Precios de GLP envasado

| Tipo       | \$     | Mensual | Anual  |
|------------|--------|---------|--------|
| Catalítico | 24.550 | 0,0%    | 0,0%   |
| Corriente  | 21.947 | -5,6%   | -15,6% |

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

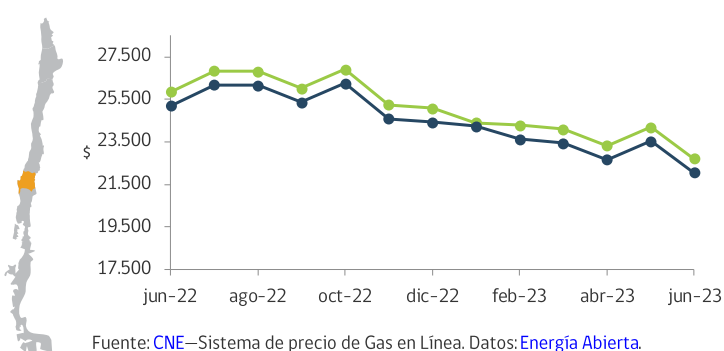
#### Metropolitana



| Tipo       | \$     | Mensual | Anual  |
|------------|--------|---------|--------|
| Catalítico | 22.717 | -6,1%   | -12,1% |
| Corriente  | 22.067 | -6,2%   | -12,4% |

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

#### Concepción



| Tipo       | \$     | Mensual | Anual  |
|------------|--------|---------|--------|
| Catalítico | 25.950 | -5,1%   | -9,9%  |
| Corriente  | 25.550 | -5,2%   | -10,0% |

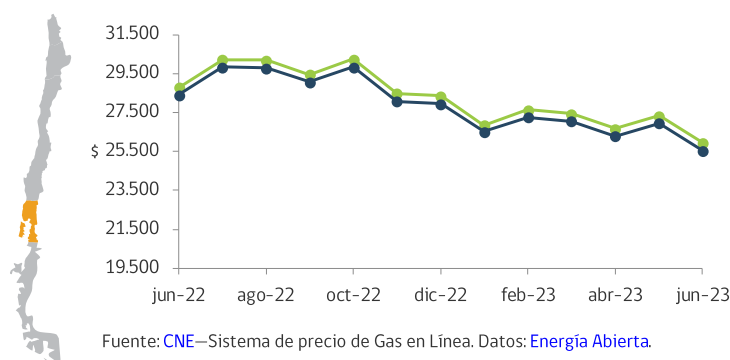
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.  
Datos: [Energía Abierta](#).

\*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 | 24.884 | ▼ -5,2% | ▼ -8,9% |
| Corriente  | 24.418 | ▼ -5,3% | ▼ -9,0% |

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 Mayo de 2023. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y gas natural, los cuales equivalen al 77,3% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Mayo de 2023.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 19,3% con respecto al mes anterior y un aumento de 19,7% respecto al mes de Mayo del 2022. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento de 1,9% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Mayo fue el Diesel que representa prácticamente el 67,6% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Mayo corresponden a crudo desde Ecuador, Argentina y Brasil; carbón desde Estados Unidos, Australia y Colombia; gas natural desde Estados Unidos, Trinidad y Tobago y Argentina; y petróleo diésel desde Estados Unidos. El petróleo diésel como mayor producto exportado, se envió a 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       | 756            | ▲ 20,8%        | ▲ 52,5%        |
| Crudo        | 775            | ▲ 42,1%        | >100%          |
| Diesel       | 407            | ▼ -31,9%       | ▼ -45,1%       |
| Gas Natural  | 653            | ▲ 90,8%        | ▲ 33,6%        |
| Gasolina     | 95             | ▼ -9,2%        | ▼ -20,5%       |
| GLP          | 140            | ▼ -8,4%        | ▼ -1,7%        |
| Kerosene     | 0              | n/a            | ▼ -100,0%      |
| <b>Total</b> | <b>2.827</b>   | <b>▲ 19,3%</b> | <b>▲ 19,7%</b> |

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

### Variación Exportaciones en el período

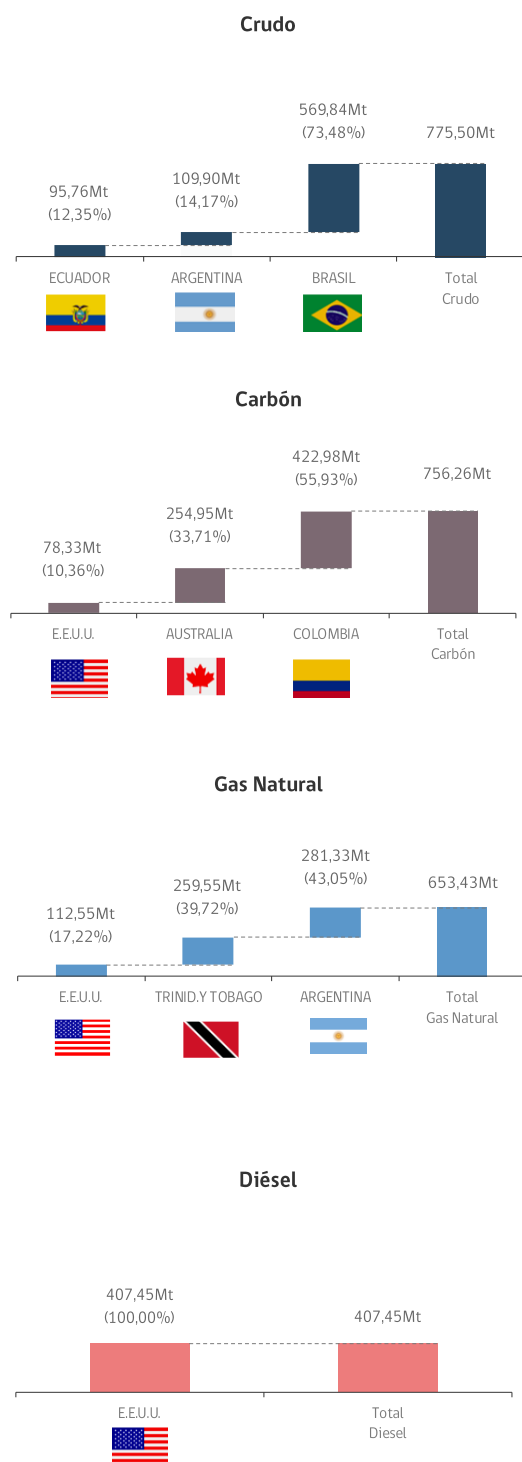
| Combustible  | [miles de Ton] | Mensual       | Anual          |
|--------------|----------------|---------------|----------------|
| Carbón       | 1              | ▼ -99%        | ▼ -59%         |
| Diesel       | 121            | ▲ 40%         | >100%          |
| Fuel Oil 6   | 23             | n/a           | ▼ -68%         |
| Gas Natural  | 0              | n/a           | n/a            |
| Crudo        | 0              | ▼ -100%       | n/a            |
| GLP          | 35             | ▲ 68%         | ▲ 9%           |
| IFO          | 0              | ▼ -100%       | ▼ -100%        |
| <b>Total</b> | <b>179</b>     | <b>▲ 1,9%</b> | <b>▲ 40,3%</b> |

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

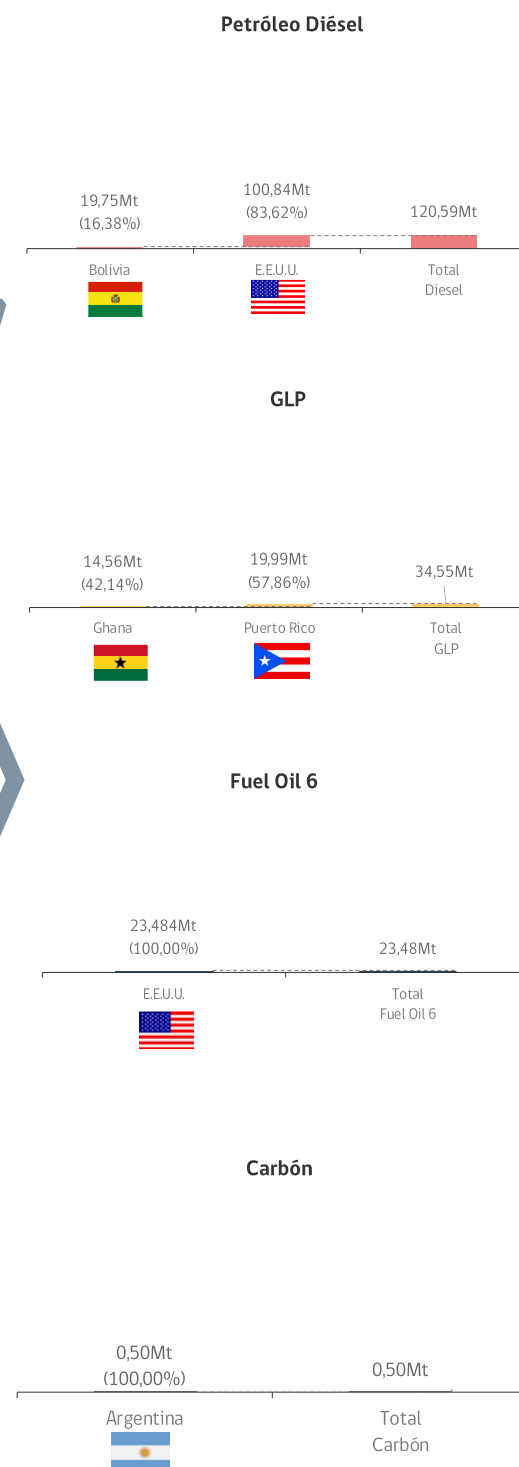
n/d : No aplica ya que el período anterior no hubo importación/exportación.



## Importaciones según país de origen



## Exportaciones según país de destino



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

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

Mt: Miles de toneladas.

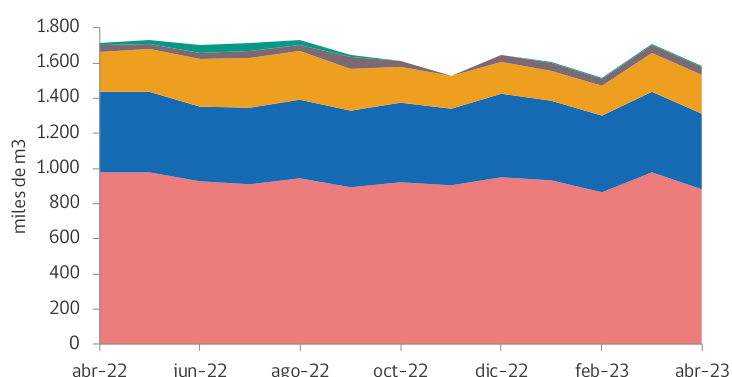
En esta gráfica se muestran los 4 mayores combustibles importados.



## 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 marzo 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             | 8            |  | >100%        | -15,8%       |
| P. Combustibles      | 43           |  | -14%         | 9%           |
| Gas Licuado          | 226          |  | 3,5%         | -0,5%        |
| Gasolinas            | 430          |  | -6,7%        | -6,2%        |
| Diesel               | 880          |  | -9,9%        | -10,0%       |
| <b>Total General</b> | <b>1.587</b> |  | <b>-7,1%</b> | <b>-7,3%</b> |

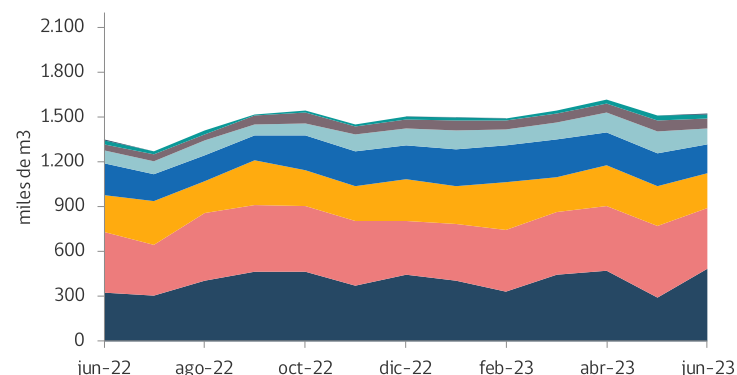
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 junio 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             |  | -11,4%      | -35,5%       |
| Kerosene D.            | 29            |  | -16,7%      | -2,1%        |
| Petróleo Combustibles  | 65            |  | -11,3%      | 50,9%        |
| Kerosene Av.           | 107           |  | -28,8%      | 31,3%        |
| Gasolina Autom.        | 200           |  | -8,8%       | -7,0%        |
| Gas Licuado            | 231           |  | -14,1%      | -7,6%        |
| Petróleo Diesel        | 408           |  | -14,2%      | 1,4%         |
| Petróleo Crudo         | 484           |  | 63,9%       | 47,4%        |
| <b>Total General</b>   | <b>1.523</b>  |  | <b>0,5%</b> | <b>12,8%</b> |

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Junio 2023 ingresaron 12 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 487 MMUSD. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 390 [MW] y 3 proyectos son de Desarrollo minero de petróleo y gas.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

| Tipo de proyecto                    | Región | Titular del proyecto                       | Nombre del proyecto                                           | Fecha presentación | Potencia [MW] | Inversión [MMUSD] | WEB                 | Almacenamiento |
|-------------------------------------|--------|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------|---------------|-------------------|---------------------|----------------|
| Desarrollo minero de petróleo y gas | XII    | Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes | LINEA DE FLUJO HEM-MER                                        | 16/06/2023         | –             | 0,50              | <a href="#">Ver</a> | No             |
| Desarrollo minero de petróleo y gas | XII    | Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes | Líneas de Flujo Cahuil Alto                                   | 16/06/2023         | –             | 10,00             | <a href="#">Ver</a> | No             |
| Desarrollo minero de petróleo y gas | XII    | Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes | Nuevas Fracturas Hidráulicas en el Sub-Bloque Dorado Riquelme | 16/06/2023         | –             | 15,00             | <a href="#">Ver</a> | No             |
| Generación                          | VII    | Engie Energía Chile S.A.                   | Parque Eólico El Rosal                                        | 30/06/2023         | 184,80        | 230,00            | <a href="#">Ver</a> | Si             |
| Generación                          | RM     | Planta Solar Alvarado SpA                  | Planta Solar Alvarado                                         | 22/06/2023         | 10,50         | 10,00             | <a href="#">Ver</a> | No             |
| Generación                          | RM     | SOLAR TI CUARENTA Y TRES SPA               | Parque Fotovoltaico El Capitán                                | 22/06/2023         | 9,68          | 10,00             | <a href="#">Ver</a> | Si             |
| Generación                          | RM     | CVE Proyecto Treinta y Dos SpA.            | Gabriela Solar                                                | 20/06/2023         | 10,19         | 11,00             | <a href="#">Ver</a> | Si             |
| Generación                          | VI     | Blue Light Energy SpA                      | Parque Solar Talinom                                          | 20/06/2023         | 7,77          | 7,80              | <a href="#">Ver</a> | Si             |
| Generación                          | VI     | ORION POWER SpA                            | Parque solar fotovoltaico Los Quilos                          | 20/06/2023         | 11,19         | 20,00             | <a href="#">Ver</a> | Si             |
| Generación                          | VI     | SOLAR TI CINCUENTA SPA                     | PFV José Solar                                                | 20/06/2023         | 11,00         | 11,00             | <a href="#">Ver</a> | Si             |
| Generación                          | VII    | Blue Light Energy SpA                      | Parque Solar San Javier                                       | 22/06/2023         | 144,19        | 150,00            | <a href="#">Ver</a> | Si             |
| Generación                          | XI     | Empresa Eléctrica de Aisén S.A.            | Minicentral Hidroeléctrica de pasada Los Maquis               | 22/06/2023         | 1,00          | 12,00             | <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.

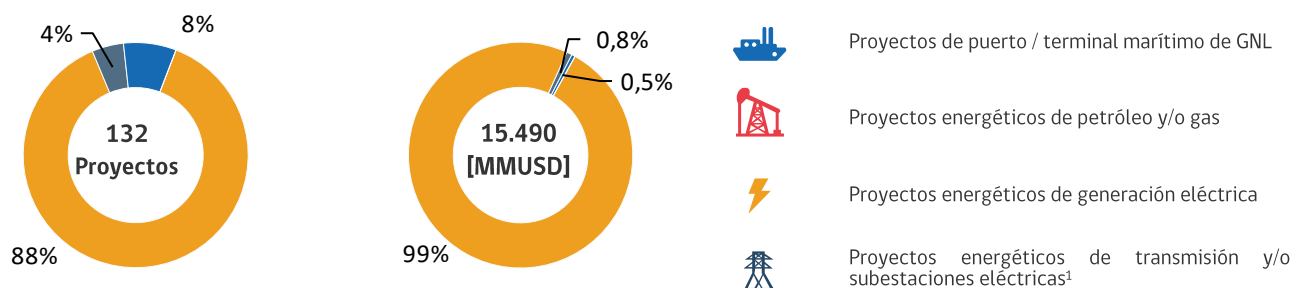


## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Junio 2023, 132 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 88% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 15.490 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, 5 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 251 MMUSD. Todos los proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que en total equivale a 190[MW].

| Tipo de proyecto | Región | Titular del proyecto            | Nombre del proyecto                    | Fecha Aprobación | Potencia [MW] | Inversión [MMUSD] | WEB                 | Almacenamiento |
|------------------|--------|---------------------------------|----------------------------------------|------------------|---------------|-------------------|---------------------|----------------|
| Generación       | VII    | Energía Eólica Don Álvaro SpA   | Parque Eólico Don Álvaro               | 19/06/2023       | 72,00         | 154,00            | <a href="#">Ver</a> | No             |
| Generación       | XI     | Empresa Eléctrica de Aisén S.A. | Ampliación Parque Eólico Alto Baguales | 19/06/2023       | 32,20         | 30,00             | <a href="#">Ver</a> | Si             |
| Generación       | XVI    | Rinconada Solar SpA             | Rinconada Solar                        | 22/06/2023       | 67,90         | 50,00             | <a href="#">Ver</a> | Si             |
| Generación       | IV     | EL PENÓN SpA                    | Parque Fotovoltaico El Peñón           | 15/06/2023       | 10,50         | 9,00              | <a href="#">Ver</a> | Si             |
| Generación       | V      | PFV LIMA-CHINO SPA              | Planta Fotovoltaica Lima-chino         | 08/06/2023       | 7,13          | 8,00              | <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.

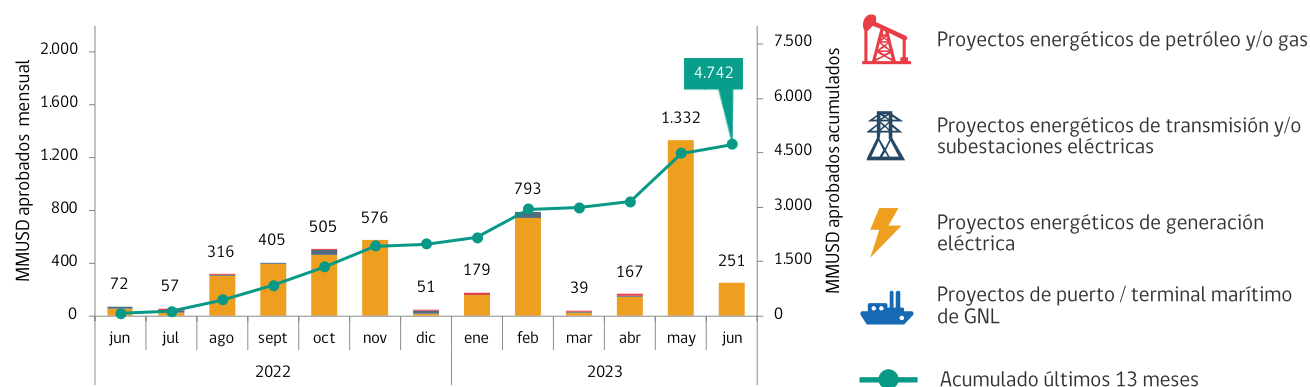


## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 3 Proyectos con RCA aprobada

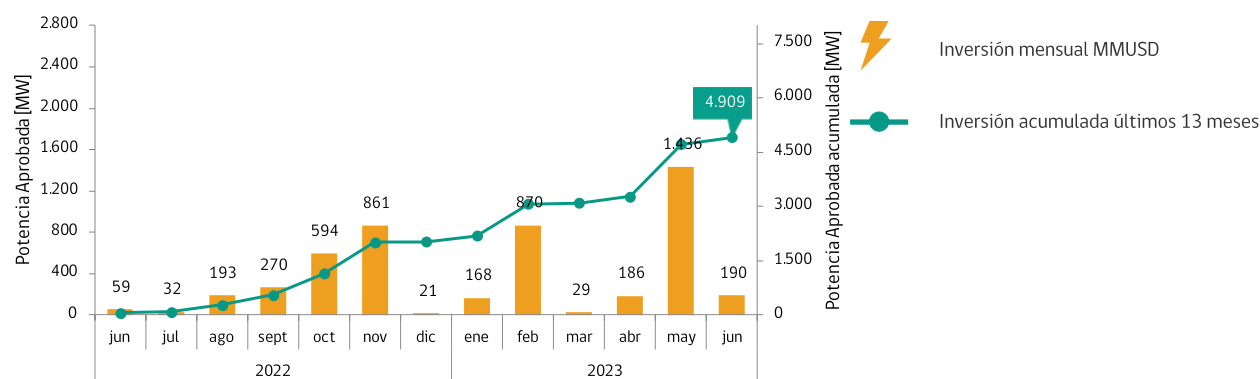
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 4.742 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 4.520 MMUSD (95,3%), equivalentes a 4.909 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°257, de fecha 22 de junio de 2023, que Aprueba informe técnico definitivo para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°258, de fecha 27 de junio de 2023, que Aprueba informe consolidado de respuestas correspondiente al procedimiento normativo de elaboración del capítulo sobre la declaración de costos variables, de la norma técnica de coordinación y operación del Sistema Eléctrico Nacional, de conformidad con lo dispuesto en el ar-

tículo 34° del Decreto Supremo N° 11, de 2017, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°259, de fecha 27 de junio de 2023, que Aprueba capítulo sobre la Declaración de Costos Variables, de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional; y aprueba modificaciones al Anexo Técnico "Determinación de Parámetros para los Procesos de Partida y Detención de Unidades Generadores" de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, aprobada mediante Resolución Exenta N° 786, de 18 de diciembre de 2019. [Ver](#)

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

Resolución Exenta N°232, de fecha 2 de junio de 2023, que Créase el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, para efectos de realizar observaciones de carácter técnico al informe preliminar de licitaciones del año 2023, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [ver](#)

Resolución Exenta N°236, de fecha 5 de junio de 2023, que

Modifica Costo Unitario de Producción establecido en la 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. [ver](#)





## NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

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

Resolución Exenta N°238, de fecha 6 de junio de 2023, que Actualiza Resolución Exenta N° 191, de 12 de mayo de 2023, que “Inicia 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°244, de fecha 7 de junio 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°248, de fecha 12 de junio de 2023, que Modifica la Resolución Exenta N° 12, de 6 de enero de 2022, que “Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto ‘Subestación Seccionadora Cancura’, que se indican, de PE Cancura SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”. [ver](#)

Resolución Exenta N°255, de fecha 16 de junio de 2023, que Autoriza solicitud de exención de plazo de San Andrés SpA asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 35 MW y 175 MWh en el Parque Fotovoltaico San Andrés, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [ver](#)

Resolución Exenta N°256, de fecha 16 de junio de 2023, que Rechaza solicitud de exención de plazo de Enel Generación Chile S.A. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de la Unidad Generadora Tarapacá TGTAR, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [ver](#)

Resolución Exenta N°260, de fecha 19 de junio de 2023, que Aprueba “Informe de Proyecciones de Precios de Combustibles 2023-2037”, de junio de 2023. [ver](#)

Resolución Exenta N°262, de fecha 20 de junio de 2023, que Informa nueva calificación preliminar de instalaciones que indica, que deben incorporarse 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”, en cumplimiento de lo establecido en el artículo 87° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [ver](#)

Resolución Exenta N°263, de fecha 20 de junio de 2023, que Modifica plazos 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 29 de mayo de 2023, de la Comisión Nacional de Energía. [ver](#)

Resolución Exenta N°268, de fecha 28 de junio 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°270, de fecha 29 de junio de 2023, que Autoriza solicitud de exención de plazo de KDM Energía S.A. asociada al cese de operaciones de las unidades U1 y U2 de la central TER Loma Los Colorados, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [ver](#)

Resolución Exenta N°273, de fecha 30 de junio de 2023, que Declara en construcción el proyecto BESS Parque Fotovoltaico El Manzano, de Enel Green Power Chile S.A. [ver](#)

Resolución Exenta N°274, de fecha 30 de junio de 2023, que Declara en construcción el proyecto Planta Solar Los Pétalos, de Planta Solar Los Pétalos SpA. [ver](#)

Resolución Exenta N°275, de fecha 30 de junio 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°34-2023, relativo a la discrepancia CGE Transmisión S.A. contra Arauco Bio Energía S.A. [ver](#)

Dictamen N° 35-2023, relativo a la discrepancia contra el Informe Técnico corregido CNE proceso tarificación Magallanes. [ver](#)



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

