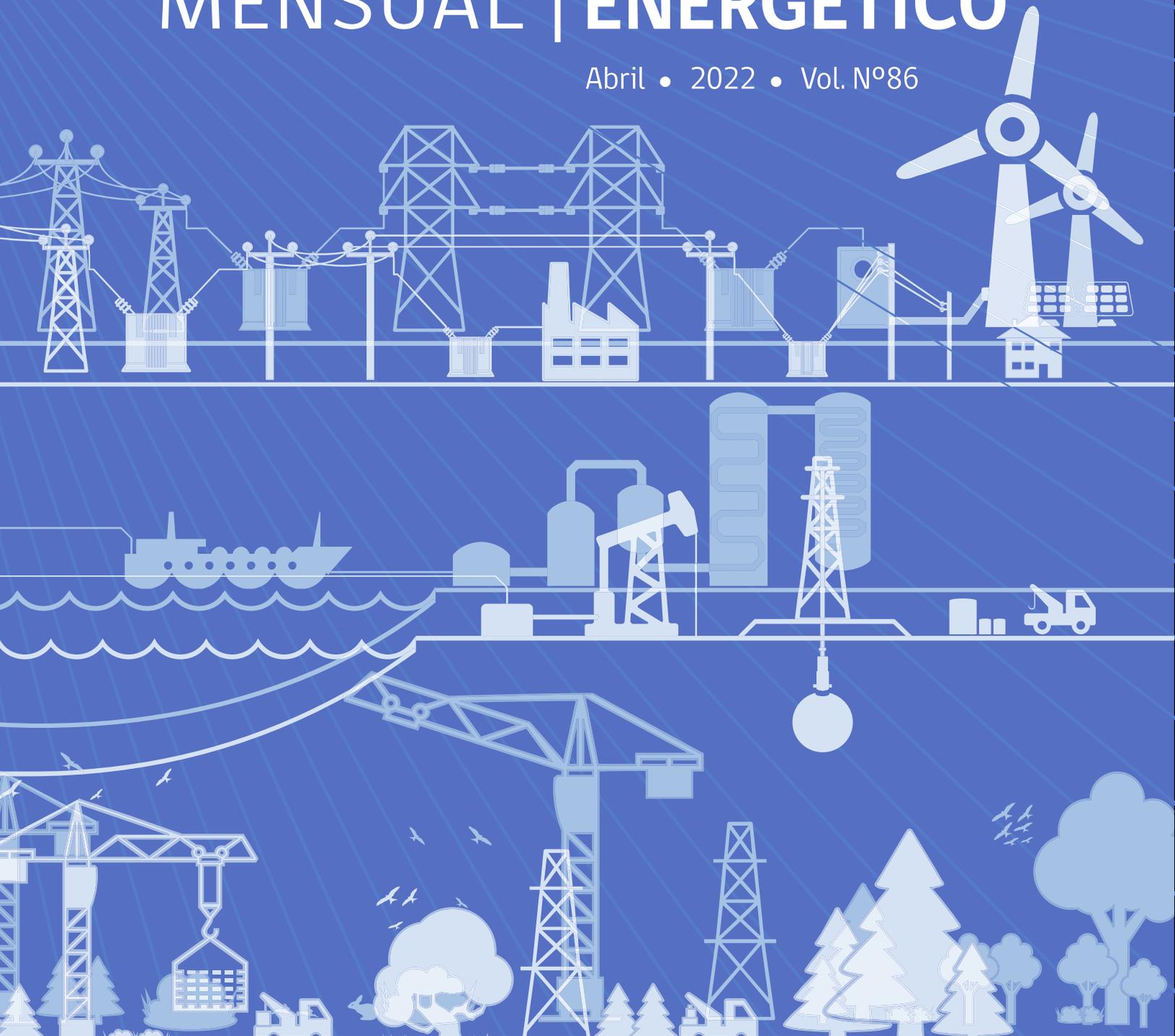


# REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Abril • 2022 • Vol. N°86



*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:

### Presidente de la República: “El desarrollo económico de un país es clave, y el desarrollo inclusivo y que privilegie los aportes de quienes más han sufrido es fundamental”

El 7 de abril, el Presidente de la República, Gabriel Boric Font, se trasladó –acompañado por 14 ministras y ministros de su Gabinete – hasta la junta de vecinos de la Villa Almirante Blanco Encalada de Maipú, para dar a conocer el Plan de Recuperación Inclusiva “Chile Apoya”.

El plan tiene tres objetivos específicos: Hacer frente al alza creciente del costo de la vida, apoyar a quienes han salido del mercado laboral para ejercer labores de cuidado –principalmente las mujeres– e impulsar la generación de empleo y las ayudas para los sectores que han quedado rezagados en la economía.

Dentro de las acciones del plan, destacan la Extensión del IFE laboral hasta septiembre; el congelamiento de las tarifas del transporte público durante todo el año 2022; mecanismos especiales para fortalecer el Mecanismo de Estabilización del Precio de los Combustibles (MEPCO) para frenar el alza de la parafina, beneficiando a más de un millón de hogares del país, y medidas anticulsi3n para el mercado del gas.

Fuente: [Prensa Presidencia](#)

### CNE inició procedimiento normativo para elaboración del Anexo Técnico Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión

La Comisión Nacional de Energía inició el procedimiento normativo para la elaboración del Anexo Técnico Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión, de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, para lo cual realizó un llamado para manifestar interés en participar en el comité consultivo.

El principal objetivo de dicho proceso es establecer el marco regulatorio que incluya las exigencias de diseño vinculadas a requisitos sísmicos aplicables a instalaciones de transmisión en alta tensión.

Los interesados en participar en el comité deben hacerlo hasta el 31 de mayo, a través de la plataforma digital del trámite denominado “Manifestación de Interés para Comités Consultivos Especiales”, dispuesta por la CNE y disponible desde las siguientes opciones:

- 1) En el sitio web de la CNE ([www.cne.cl](http://www.cne.cl)), ingresando al banner “Trámites Disponibles”.
- 2) En el sitio web <https://cne.cerofilas.gob.cl>

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### Ministerio de Energía creó grupo de Seguridad Eléctrica

Con el fin de adoptar las medidas necesarias para asegurar un suministro eléctrico confiable de forma continua, el ministerio de Energía convocó a un grupo de trabajo integrado por representantes de organismos públicos del sector eléctrico y de la industria energética para analizar y planificar el fortalecimiento de la seguridad eléctrica para los años 2022 y 2023.

“Estamos trabajando arduamente para asegurar el suministro eléctrico este año, usando todos los mecanismos que tenemos a nuestra disposición. Queremos fortalecer la seguridad con acciones concretas de todos los actores involucrados. Este proceso será liderado por el Ministerio y velaremos porque todas las empresas cumplan con sus respectivas responsabilidades”, afirmó el ministro de Energía, Claudio Huepe.

Entre los participantes están la SEC, CME, Coordinador Eléctrico, ENAP, asociaciones gremiales como Generadoras, Acera, Acesol, APEMEC, ACSP, GPM, EEAG, ACENOR, AGN, ACEN, Consejo Minero, Transmisoras, Asociación de Molineros del Sur, Asociación Molinos Centro, y empresas relacionadas como COPEC, ENEX y ESMAX, entre otros.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### Se inició construcción de la Agenda de Energía 2022-2026

El 5 de abril se inició el proceso participativo de construcción de la Agenda de Energía 2022-2026, que guiará el actuar del ministerio de Energía en estos cuatro años de Gobierno.

La construcción de la Agenda considera la participación de la ciudadanía, pueblos indígenas, representantes de empresas, gremios, academia, organizaciones de la sociedad civil, municipios y actores del sector público.

“Mañana comenzaremos con funcionarios/as y autoridades regionales la Agenda de Energía. Un proceso participativo y de diálogo en todas las regiones para generar los lineamientos estratégicos de los próximos cuatro años en el marco de nuestra política Energética Nacional”, destacó el subsecretario de Energía, Julio Maturana.

La elaboración de la Agenda considera talleres presenciales en todas las regiones. Algunos talleres serán en las capitales regionales y otros en comunas más rurales, también, considera mesas temáticas online y foros de conversación en la plataforma de participación digital del Ministerio [www.participaconenergia.minenergia.cl](http://www.participaconenergia.minenergia.cl)

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Abril 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Marzo 2022.

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 799,19 pesos por USD observado durante el mes de Marzo 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°227, para el SEN fueron 225, los cuales equivalen a una capacidad de 4.965 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Marzo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 29.198 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 29.380 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Marzo alcanzó los 7.136 GWh, un 9,3% mayor que lo generado en Febrero 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.013 MW, medida el día 14 de Marzo.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Marzo para la barra Quillota fue de 98,0 USD/MWh, registrando un incremento de 48,1% respecto a Febrero 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 93,5 USD/MWh, lo que representó un aumento de 36,6% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Marzo en el SEN fue de 99,4 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 98,0 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 13,2%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 91,7 USD/bbl y registró un aumento del 10,4% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 6,9% con respecto a Febrero alcanzando un valor promedio de 4,64 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diésel. La primera presentó en Marzo un promedio a nivel nacional de 1.056 \$/litro, mientras que el segundo de 860 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,5% y 3,16% ; respectivamente, en comparación a Febrero 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Marzo ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 12 (9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.601 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica y 2 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 1.703 MMUSD. Además, 32 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Marzo. De los cuales, 30 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.160 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de marzo destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 105, de fecha 2 de marzo de 2022, que Informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos . Asimismo, destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 184, de fecha 23 de marzo de 2022, 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° 428 de 2018.



## 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. Generación Eléctrica                                  | 7         |
|   | 4. Demanda Máxima Horaria                                | 8         |
|   | 5. Costos Marginales                                     | 8         |
|   | 6. Precio Medio de Mercado                               | 9         |
|   | 7. Estadísticas Hidrológicas                             | 9         |
|    | <b>Sector Hidrocarburos</b>                              | <b>11</b> |
|   | 1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles      | 11        |
|   | 2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos           | 12        |
|   | 3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles      | 13        |
|   | 4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas     | 14        |
|   | 5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado   | 15        |
|   | 6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles         | 16        |
|   | 7. Venta de Combustibles                                 | 18        |
|   | 8. Inventario de Combustibles                            | 18        |
|  | <b>Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental</b>     | <b>19</b> |
|   | 1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental           | 19        |
|   | 2. Proyectos en Evaluación Ambiental                     | 19        |
|   | 3. Proyectos con RCA aprobada                            | 20        |
|  | <b>Normativas Sectoriales</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                      | 24        |



## 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. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

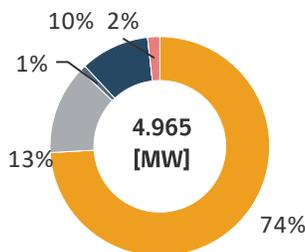
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 227 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de marzo un total de **225** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **4.965** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y mayo 2025.

#### Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

| Categoría                   | Tecnología                | Capac. [MW] | Cantidad [uds] |
|-----------------------------|---------------------------|-------------|----------------|
| ERNC                        | Eólica                    | 652         | 7              |
|                             | Mini Hidráulica de Pasada | 42          | 8              |
|                             | Solar Fotovoltaica        | 3.678       | 195            |
| Hidroeléctrica Convencional | Hidráulica de Pasada      | 505         | 4              |
| Termoeléctrica              | Petróleo Diésel           | 88          | 11             |

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

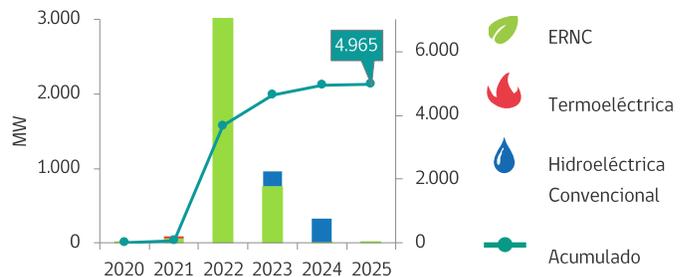
#### Total por tecnología



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



#### Proyección según la fecha de inicio de operación



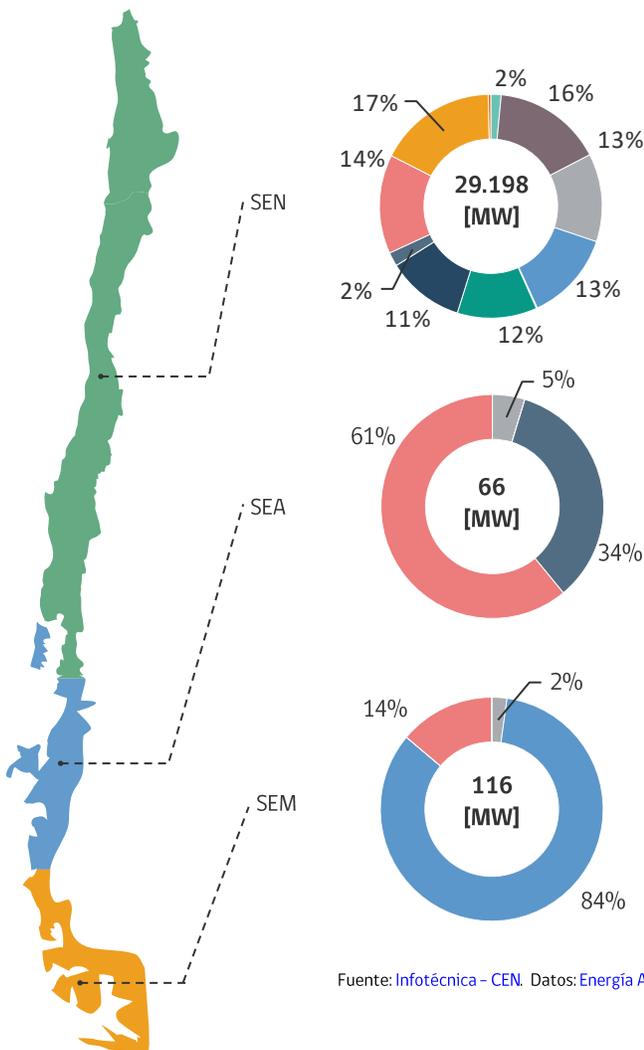
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**29.380 MW**. De éstos, 29.198 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 43,5% termoelectricidad, 22,7% hidroelectricidad convencional y un 33,8% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

### Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

### Capacidad instalada neta por sistema

| Sistema      | Capacidad [MW] | Capacidad [%] |
|--------------|----------------|---------------|
| SEN          | 29.198         | 99,4%         |
| SEA          | 66,03          | 0,2%          |
| SEM          | 115,94         | 0,3%          |
| <b>Total</b> | <b>29.380</b>  | <b>100%</b>   |

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

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

### Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 3 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales “en prueba”). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 48,9 MW.

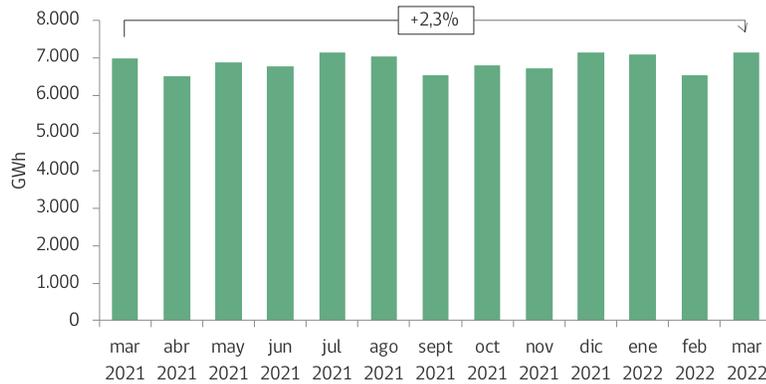
\*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de “Los Lagos” (7 MW) e “Isla de Pascua” (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



### 3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Marzo 2022 en el SEN alcanzó un total de 7.136 GWh, los cuales se categorizan en un 14% hidroeléctricas convencionales, 53% termoeléctricas, y un 33% en ERNC. Lo que representó una variación de 9,3% respecto al mes anterior y de 2,3% respecto de Marzo 2021.

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



#### Variación Generación por Sistema

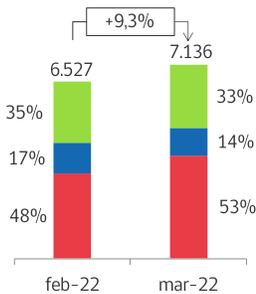
|       | Generación Bruta [GWh] | Mensual | Anual  |
|-------|------------------------|---------|--------|
| ● SEN | 7.136                  | ▲ 9,3%  | ▲ 2,3% |

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

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

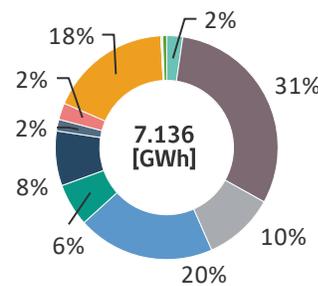
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

#### Variación Mensual en Generación SEN



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

#### Generación SEN por Fuente



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

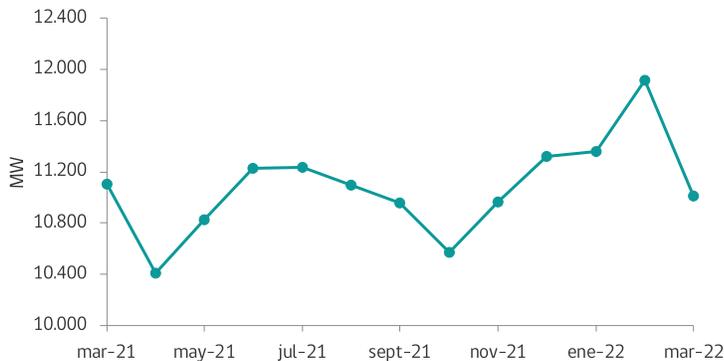
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



## 4 Demanda máxima horaria

En el mes de Marzo de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 14 de Marzo, alcanzando los 11.013 MW, siendo un -7,6% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 5,8% respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Demanda Máxima horaria SEN



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

### Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

| Sistema | [MW]   | Mensual | Anual  |
|---------|--------|---------|--------|
| ● SEN   | 11.013 | ▼ -7,6% | ▲ 5,8% |

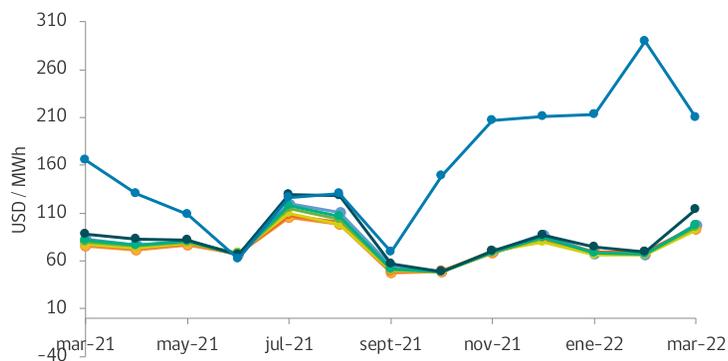
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 5 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



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

### Variación Costos Marginales

| Barra           | [USD/MWh] | Mensual  | Anual   |
|-----------------|-----------|----------|---------|
| ● Quillota      | 98,0      | ▲ 48,1%  | ▲ 18,7% |
| ● Crucero       | 93,5      | ▲ 36,6%  | ▲ 23,5% |
| ● Tarapacá      | 95,7      | ▲ 38,0%  | ▲ 22,4% |
| ● Atacama       | 92,0      | ▲ 38,2%  | ▲ 18,1% |
| ● Cardones      | 94,9      | ▲ 41,9%  | ▲ 19,4% |
| ● Pán de Azúcar | 96,9      | ▲ 44,5%  | ▲ 19,1% |
| ● Charrúa       | 113,4     | ▲ 63,4%  | ▲ 29,6% |
| ● P. Montt      | 209,7     | ▼ -27,7% | ▲ 26,8% |

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

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



## 6 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 Marzo para el SEN, promedió los 99,4 USD/MWh, siendo un 3,0% mayor que el registrado en el mes anterior y un -1,8% menor respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Precios Medios de Mercado SEN



### Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

| Sistema | [USD/MWh]* | Mensual | Anual   |
|---------|------------|---------|---------|
| ● SEN   | 99,4       | ▲ 3,0%  | ▼ -1,8% |

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

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

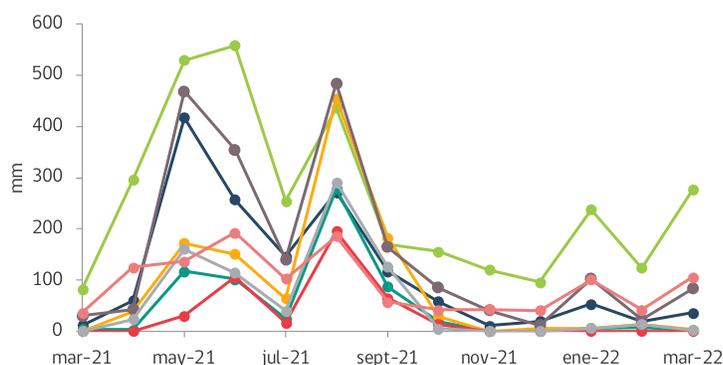
## 9 Estadísticas Hidrológicas

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

### Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Marzo de 2022, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

### Evolución Precipitaciones Anuales



### Variación Precipitaciones Anuales

| Embalse      | [mm]       | Mensual           | Anual         |
|--------------|------------|-------------------|---------------|
| ☁ Abanico    | 36         | ▲ 92%             | ▲ >100%       |
| ☁ Canutillar | 276        | ▲ >100%           | ▲ >100%       |
| ☁ Cipreses   | 2          | ▼ -71%            | ▼ -50%        |
| ☁ Colbún     | 3          | ▼ -81%            | n/d           |
| ☁ Otros (*)  | 0          | n/d               | n/d           |
| ☁ Pangué     | 84         | ▲ >100%           | ▲ >100%       |
| ☁ Pehuenche  | 2          | ▼ -87%            | n/d           |
| ☁ Pilmaiquén | 105        | ▲ >100%           | ▲ >100%       |
| <b>Total</b> | <b>506</b> | <b>▲ &gt;100%</b> | <b>▼ -36%</b> |

(\*) Su peso relativo, en una cuenta tipo BT1a con un consumo mensual de 150kWh es de 26,97% en el SIC y de 22,95% en el SING.

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

n/d : No disponible.

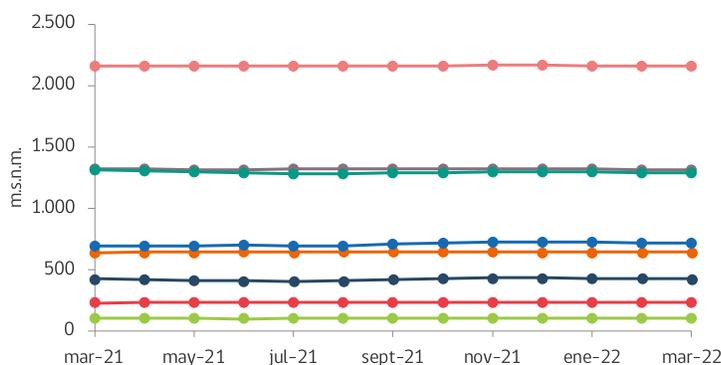
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).



## Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Marzo de 2022 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

### Evolución Cota de Embalses



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

### Variación Cota de Embalses

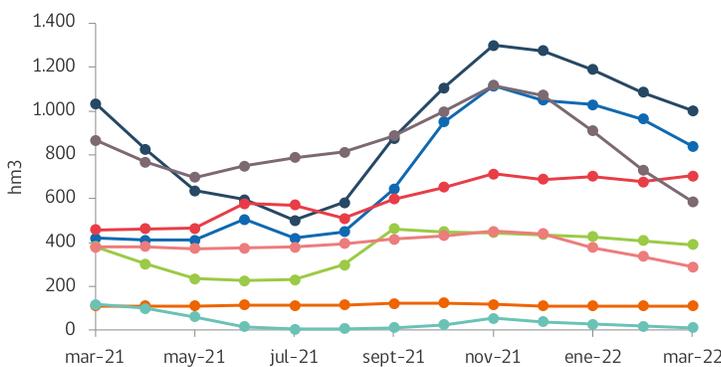
| Embalse             | [m.s.n.m.] | Mensual | Anual |
|---------------------|------------|---------|-------|
| Embalse Colbún      | 424        | -0,6%   | -0,2% |
| Embalse El Melado   | 642        | 0,0%    | 0,1%  |
| Embalse Ralco       | 713        | -0,7%   | 3,0%  |
| Embalse Rapel       | 103        | -0,3%   | 0,1%  |
| Lago Chapo          | 235        | 0,2%    | 2,3%  |
| Lago Laja           | 1.313      | -0,2%   | -0,3% |
| Laguna El Maule     | 2.159      | 0,0%    | -0,1% |
| Laguna La Invernada | 1.286      | -0,2%   | -1,9% |

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 Marzo 2022.

### Evolución Volumen de Embalses



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

### Variación Volumen de Embalses

| Embalse             | [hm3] | Mensual | Anual  |
|---------------------|-------|---------|--------|
| Embalse Colbún      | 1.001 | -7,7%   | -3,1%  |
| Embalse El Melado   | 111   | 0,3%    | 1,2%   |
| Embalse Ralco       | 839   | -13,0%  | 99,9%  |
| Embalse Rapel       | 389   | -4,6%   | 1,9%   |
| Lago Chapo          | 704   | 4,0%    | 53,4%  |
| Lago Laja           | 586   | -19,8%  | -32,5% |
| Laguna El Maule     | 289   | -13,6%  | -23,5% |
| Laguna La Invernada | 11    | -41,7%  | -90,9% |

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

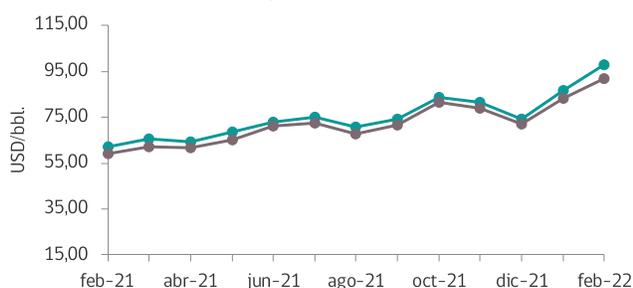


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Marzo 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 91,7 USD/bbl., lo que representó un incremento del 10,4% respecto al mes anterior y un aumento del 55,3% respecto Marzo 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 98,0 USD/bbl, lo que representa una variación del 13,2% respecto al mes anterior y del 57,5% respecto a Marzo 2021.

#### 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 | 98,0     | ▲ 13,2% | ▲ 57,5% |
| WTI       | 91,7     | ▲ 10,4% | ▲ 55,3% |

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Marzo de 2022, el valor del Henry Hub promedió los 4,64 USD/MMBtu, lo que representa una variación 6,9% respecto al mes anterior y -15,6% respecto de Marzo 2021.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

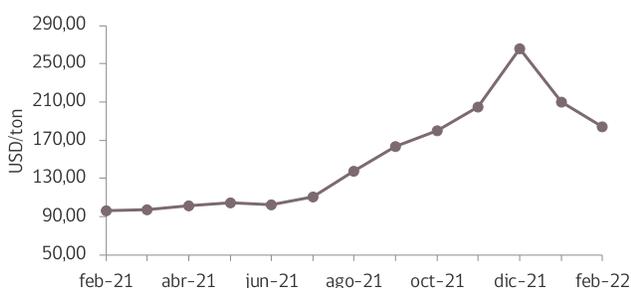
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

| Índice         | USD/MMBtu | Mensual | Anual    |
|----------------|-----------|---------|----------|
| HENRY HUB SPOT | 4,64      | ▲ 6,9%  | ▼ -15,6% |

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 Marzo promedió un precio de 183,9 USD/ton, lo que representa un decremento del -12,32% respecto al mes anterior y un incremento del 91,1% respecto al mes de Marzo 2021.

#### 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 | 183,9   | ▼ -12,32% | ▲ 91,1% |

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



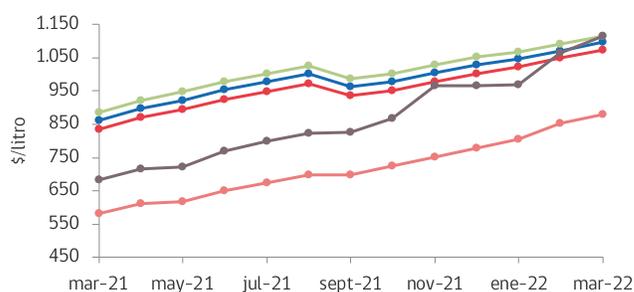
## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina sin plomo 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



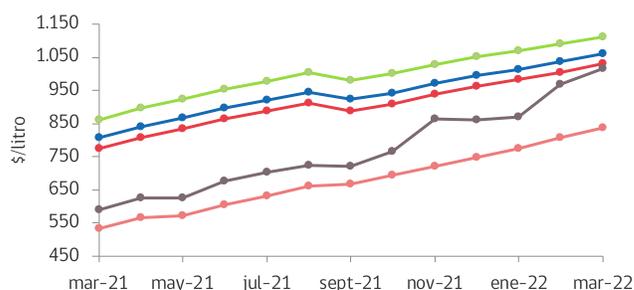
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

| Combustible     | \$/litro | Mensual | Anual   |
|-----------------|----------|---------|---------|
| Gasolina 93 SP  | 1.074    | ▲ 2,4%  | ▲ 28,7% |
| Gasolina 95 SP  | 1.097    | ▲ 2,4%  | ▲ 27,4% |
| Gasolina 97 SP  | 1.116    | ▲ 2,3%  | ▲ 25,9% |
| Kerosene        | 1.116    | ▲ 4,7%  | ▲ 63,2% |
| Petróleo Diesel | 879      | ▲ 3,1%  | ▲ 51,1% |

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

### Valparaíso

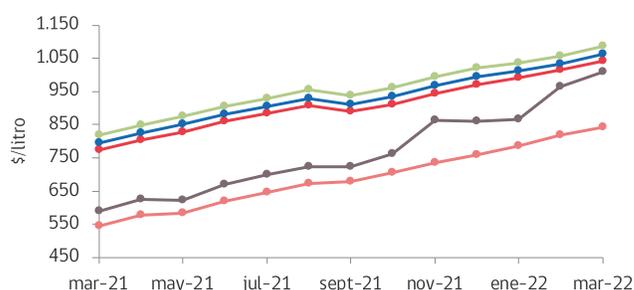


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

| Combustible     | \$/litro | Mensual | Anual   |
|-----------------|----------|---------|---------|
| Gasolina 93 SP  | 1.030    | ▲ 2,4%  | ▲ 32,9% |
| Gasolina 95 SP  | 1.061    | ▲ 2,3%  | ▲ 31,4% |
| Gasolina 97 SP  | 1.112    | ▲ 1,9%  | ▲ 29,1% |
| Kerosene        | 1.017    | ▲ 4,9%  | ▲ 72,4% |
| Petróleo Diesel | 837      | ▲ 3,4%  | ▲ 56,7% |

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

### Metropolitana



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

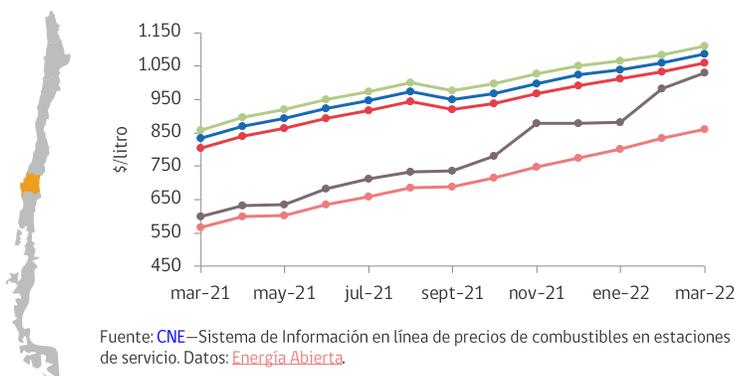
| Combustible     | \$/litro | Mensual | Anual   |
|-----------------|----------|---------|---------|
| Gasolina 93 SP  | 1.042    | ▲ 2,7%  | ▲ 34,7% |
| Gasolina 95 SP  | 1.062    | ▲ 2,7%  | ▲ 33,6% |
| Gasolina 97 SP  | 1.087    | ▲ 2,8%  | ▲ 32,7% |
| Kerosene        | 1.011    | ▲ 4,9%  | ▲ 71,6% |
| Petróleo Diesel | 843      | ▲ 3,1%  | ▲ 55,0% |

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



### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Concepción

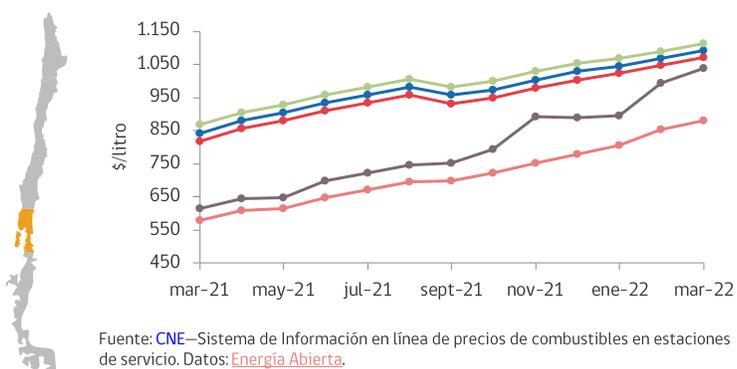


### Variación Precios de Combustibles Líquidos

| Combustible     | \$/litro | Mensual | Anual   |
|-----------------|----------|---------|---------|
| Gasolina 93 SP  | 1.060    | ▲ 2,5%  | ▲ 31,9% |
| Gasolina 95 SP  | 1.087    | ▲ 2,5%  | ▲ 30,5% |
| Gasolina 97 SP  | 1.111    | ▲ 2,5%  | ▲ 29,4% |
| Kerosene        | 1.029    | ▲ 4,9%  | ▲ 71,5% |
| Petróleo Diesel | 862      | ▲ 3,2%  | ▲ 51,7% |

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

#### Puerto Montt



| Combustible     | \$/litro | Mensual | Anual   |
|-----------------|----------|---------|---------|
| Gasolina 93 SP  | 1.072    | ▲ 2,4%  | ▲ 30,9% |
| Gasolina 95 SP  | 1.093    | ▲ 2,3%  | ▲ 29,7% |
| Gasolina 97 SP  | 1.114    | ▲ 2,3%  | ▲ 28,3% |
| Kerosene        | 1.037    | ▲ 4,3%  | ▲ 68,3% |
| Petróleo Diesel | 879      | ▲ 3,0%  | ▲ 51,8% |

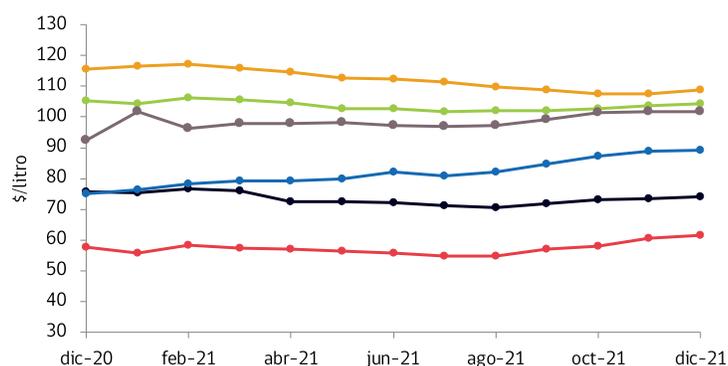
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

## 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



#### Variación Margen Bruto de Comercialización

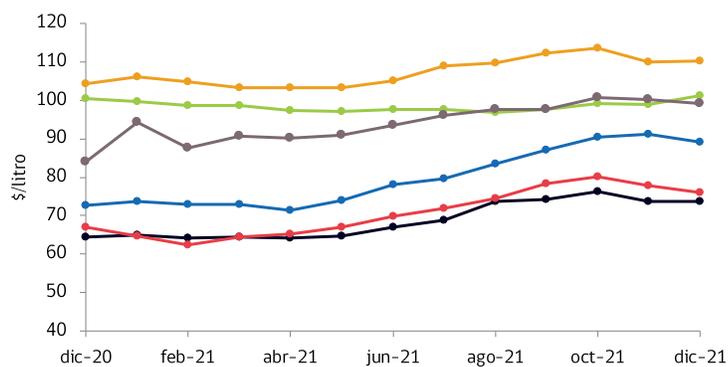
| Gasolina 93   | \$/litro | Mensual | Anual   |
|---------------|----------|---------|---------|
| V Región      | 74       | ▲ 1,2%  | ▼ -2,0% |
| VI Región     | 109      | ▲ 1,2%  | ▼ -5,8% |
| VII Región    | 89       | ▲ 0,3%  | ▲ 18,6% |
| VIII Región   | 104      | ▲ 0,8%  | ▼ -0,8% |
| Metropolitana | 61       | ▲ 1,5%  | ▲ 6,7%  |
| XII Región    | 102      | ▲ 0,1%  | ▲ 10,2% |

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



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

### Variación Margen Bruto de Comercialización

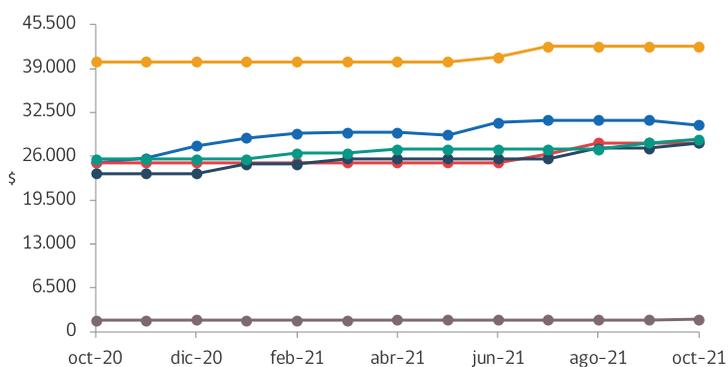
| Petróleo Diesel  | \$/litro | Mensual | Anual   |
|------------------|----------|---------|---------|
| 🇨🇱 V Región      | 74       | ▼ -0,3% | ▲ 14,4% |
| 🇨🇱 VI Región     | 110      | ▲ 0,3%  | ▲ 5,7%  |
| 🇨🇱 VII Región    | 89       | ▼ -2,2% | ▲ 22,6% |
| 🇨🇱 VIII Región   | 101      | ▲ 2,4%  | ▲ 1,0%  |
| 🇨🇱 Metropolitana | 76       | ▼ -2,1% | ▲ 13,7% |
| 🇨🇱 XII Región    | 99       | ▼ -0,9% | ▲ 18,3% |

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)           | 30.610 | ▼ -2,3% | ▲ 22,3% |
| 🇨🇱 Gasvalpo (V Región)           | 28.029 | ▬ 0,0%  | ▲ 11,7% |
| 🇨🇱 Metrogas (Metropolitana)      | 27.999 | ▲ 3,0%  | ▲ 19,4% |
| 🇨🇱 Gassur (VIII Región)          | 28.529 | ▲ 2,0%  | ▲ 11,6% |
| 🇨🇱 Intergas (VIII Región)        | 42.270 | ▬ 0,0%  | ▲ 5,7%  |
| 🇨🇱 Gasco Magallanes (XII Región) | 1.798  | ▲ 2,3%  | ▲ 5,9%  |

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

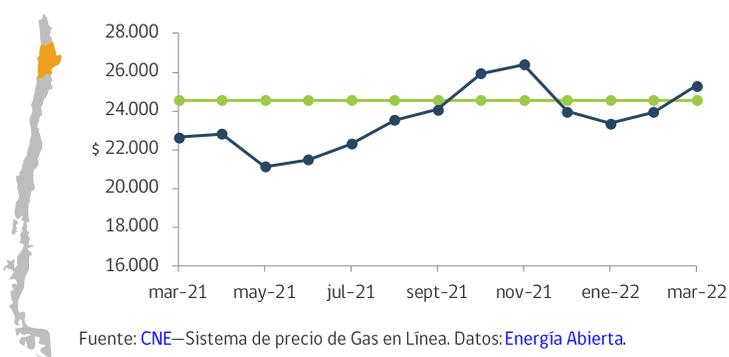


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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 del GLP envasado, para las ciudades de Antofagasta, Concepción, Puerto Montt y Región Metropolitana, correspondiente a un cilindro de 15 kg.

### Evolución Precios de GLP envasado

#### Antofagasta

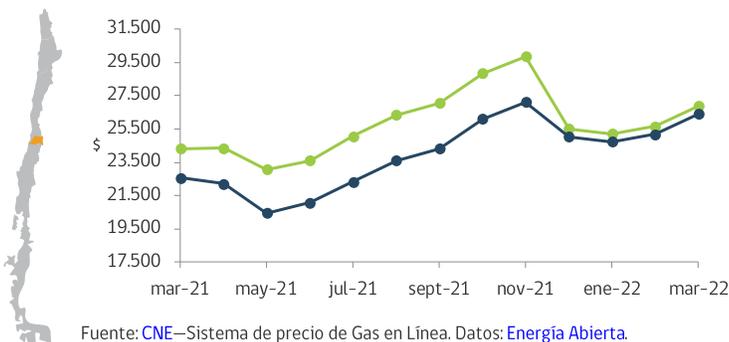


### Variación Precios de GLP envasado

| Tipo       | \$     | Mensual | Anual |
|------------|--------|---------|-------|
| Catalítico | 24.550 | 0,0%    | 0,0%  |
| Corriente  | 25.297 | 5,7%    | 11,8% |

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

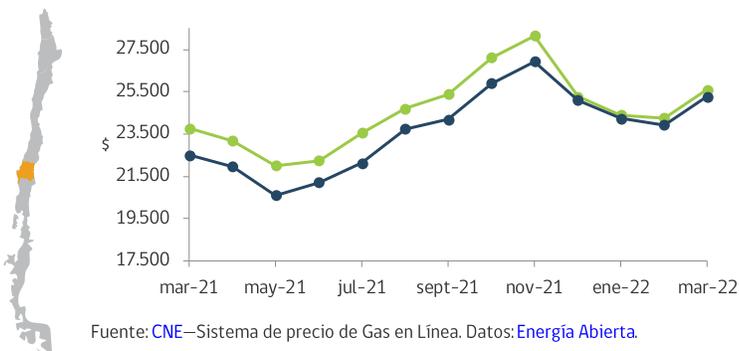
#### Región Metropolitana



| Tipo       | \$     | Mensual | Anual |
|------------|--------|---------|-------|
| Catalítico | 26.890 | 4,8%    | 10,6% |
| Corriente  | 26.412 | 4,9%    | 17,1% |

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

#### Concepción



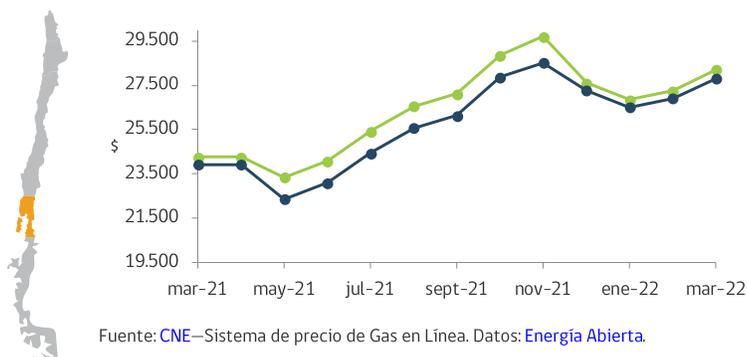
| Tipo       | \$     | Mensual | Anual |
|------------|--------|---------|-------|
| Catalítico | 25.600 | 5,5%    | 7,7%  |
| Corriente  | 25.267 | 1,8%    | 12,3% |

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



## Evolución Precios de GLP Envasado

### Puerto Montt



## Variación Precios de GLP Envasado

| Tipo       | \$     | Mensual | Anual   |
|------------|--------|---------|---------|
| Catalítico | 28.217 | ▲ 3,5%  | ▲ 16,3% |
| Corriente  | 27.817 | ▲ 3,3%  | ▲ 16,3% |

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 Febrero de 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 78,3% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Febrero de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -5,9% con respecto al mes anterior y un aumento del 19,5% respecto al mes de Febrero del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento del -61,4% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Febrero fue el Fuel Oil 6 que representa prácticamente el 81,6% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Febrero corresponden a carbón desde Argentina, Australia, Estados Unidos y Colombia; petróleo crudo desde Angola, Ecuador, Argentina y Brasil; petróleo diésel desde Japón y Estados Unidos; y gas natural traído desde Estados Unidos, Trinidad y Tobago, Guinea Ecuatorial y Argentina. El Fuel Oil 6, como mayor producto exportado, se envió principalmente a Bolivia.

A continuación se entrega el detalle para cada uno de los combustibles con variaciones porcentuales y países de origen / destino.

### Variación Importaciones en el período

| Combustible  | [miles de Ton] | Mensual        | Anual          |
|--------------|----------------|----------------|----------------|
| Carbón       | 494            | ▼ -44,9%       | ▼ -31,2%       |
| Crudo        | 904            | ▲ 41,9%        | ▲ 16,7%        |
| Diesel       | 585            | ▲ 19,6%        | ▲ 97,0%        |
| Gas Natural  | 364            | ▼ -12,6%       | ▲ 69,1%        |
| Gasolina     | 81             | ▼ -50,8%       | ▲ >100%        |
| GLP          | 106            | ▲ 16,3%        | ▲ 32,2%        |
| Kerosene     | 0              | ▼ -100%        | n/d            |
| <b>Total</b> | <b>2.534</b>   | <b>▼ -5,9%</b> | <b>▲ 19,5%</b> |

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

n/d : No disponible.

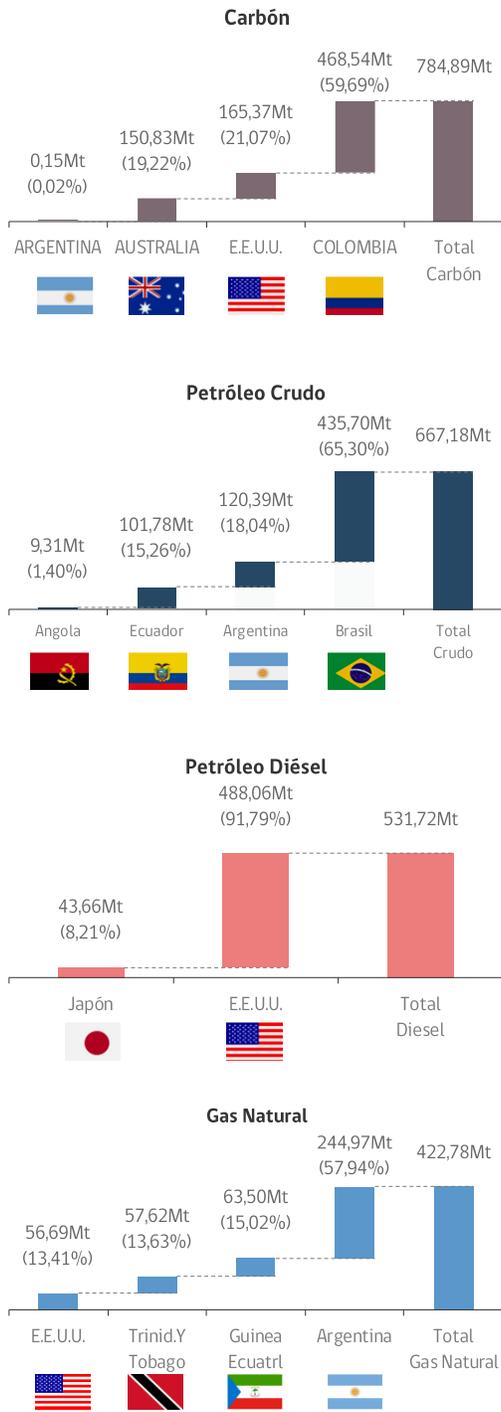
### Variación Exportaciones en el período

| Combustible  | [miles de Ton] | Mensual         | Anual          |
|--------------|----------------|-----------------|----------------|
| Carbón       | 0              | n/d             | ▼ -92%         |
| Diesel       | 5              | ▼ -77%          | ▼ -62%         |
| Fuel Oil 6   | 93             | ▼ -55%          | ▲ >100%        |
| Gas Natural  | 0              | n/d             | n/d            |
| Gasolina     | 0              | n/d             | n/d            |
| GLP          | 15             | ▼ -76%          | ▼ -20%         |
| IFO          | 0              | ▼ -100%         | ▼ -100%        |
| <b>Total</b> | <b>114</b>     | <b>▼ -61,4%</b> | <b>▲ 31,0%</b> |

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

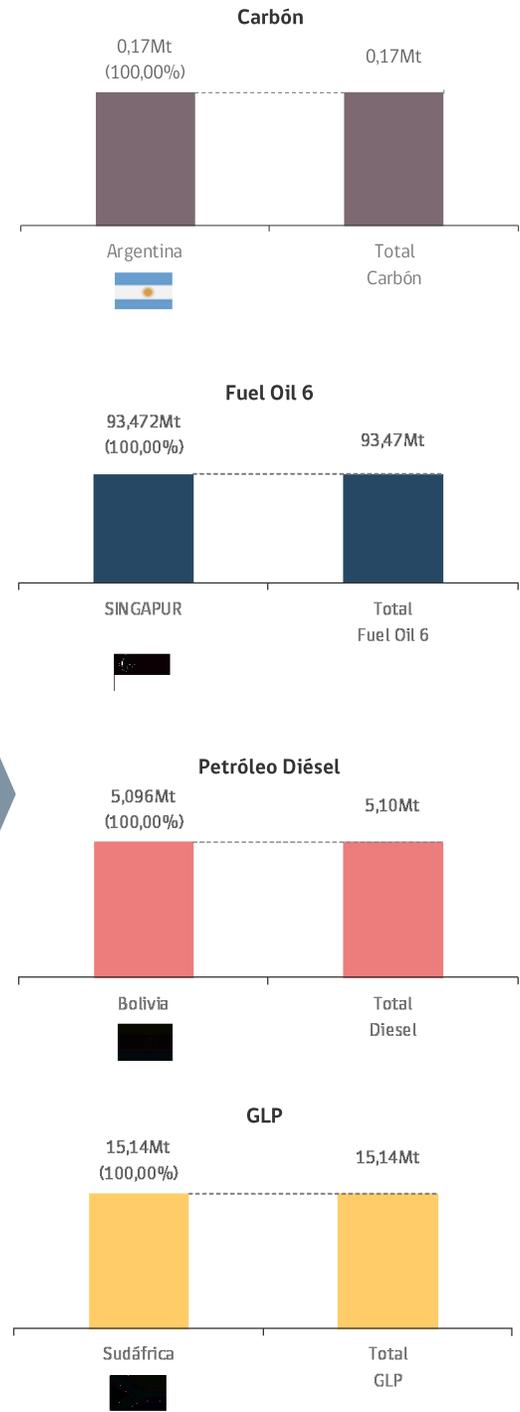


## Importaciones según país de origen



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

## Exportaciones según país de destino



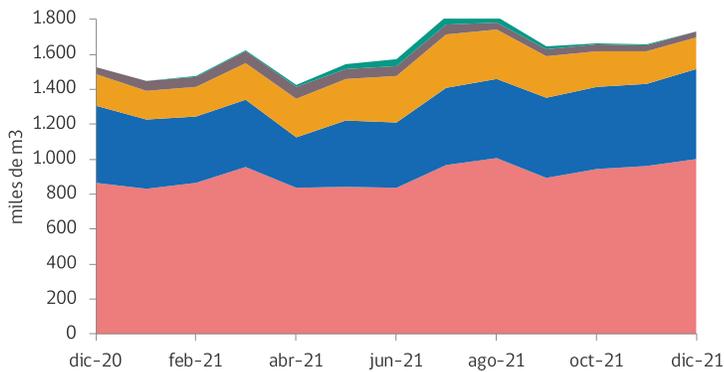
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



## 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 diciembre de 2021. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo 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 m <sup>3</sup> ] | Mensual       | Anual          |
|----------------------|-------------------------|---------------|----------------|
| Kerosene             | 1                       | ▼ -47,2%      | ▼ -39,9%       |
| P. Combustibles      | 34                      | ▼ -10%        | ▼ -19%         |
| Gas Licuado          | 182                     | ▼ -1,5%       | ▲ 2,2%         |
| Gasolinas            | 515                     | ▲ 9,0%        | ▲ 16,6%        |
| Diesel               | 998                     | ▲ 4,1%        | ▲ 15,3%        |
| <b>Total General</b> | <b>1.730</b>            | <b>▲ 4,5%</b> | <b>▲ 13,2%</b> |

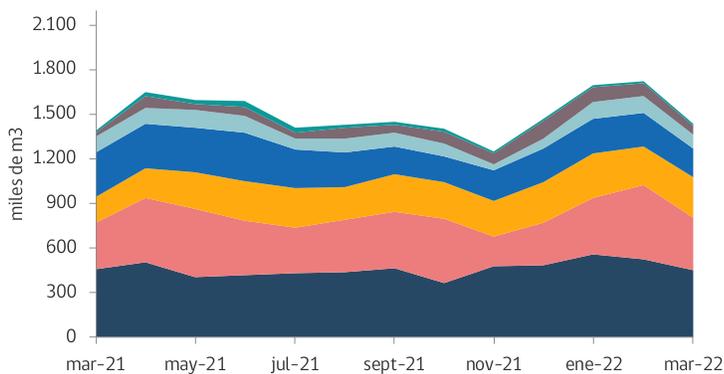
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 m<sup>3</sup> para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de marzo de 2022.

### Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

### Variación Inventario de Combustibles por Tipo

| Combustible           | [miles de m <sup>3</sup> ] | Mensual         | Anual         |
|-----------------------|----------------------------|-----------------|---------------|
| Gasolina Av.          | 0                          | ▼ -39,4%        | ▼ -58,4%      |
| Kerosene D.           | 12                         | ▼ -4,6%         | ▲ 4,0%        |
| Petróleo Combustibles | 62                         | ▼ -32,3%        | ▲ >100%       |
| Kerosene Av.          | 90                         | ▼ -21,1%        | ▼ -12,1%      |
| Gasolina Autom.       | 193                        | ▼ -12,6%        | ▼ -36,4%      |
| Gas Licuado           | 271                        | ▲ 2,5%          | ▲ 61,5%       |
| Petróleo Diesel       | 353                        | ▼ -29,2%        | ▲ 11,3%       |
| Petróleo Crudo        | 455                        | ▼ -13,3%        | ▼ -0,7%       |
| <b>Total General</b>  | <b>1.437</b>               | <b>▼ -16,9%</b> | <b>▲ 3,2%</b> |

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Marzo 2022 ingresaron 12 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.703 MMUSD. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.601 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica<sup>1</sup> y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

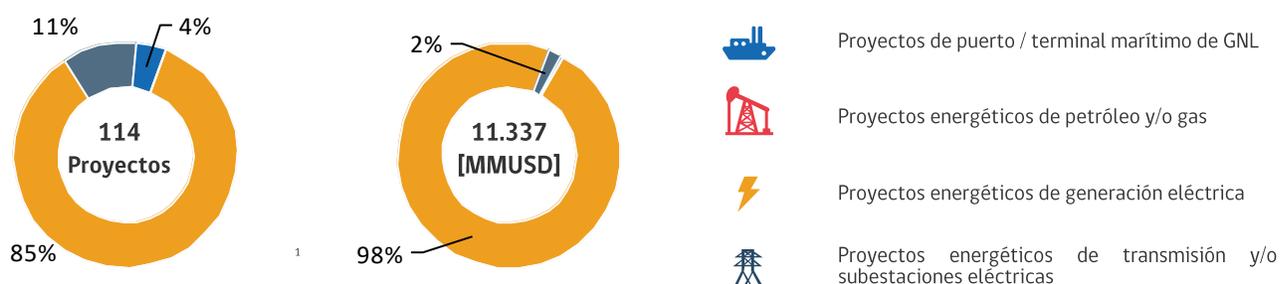
| Tipo de proyecto                    | Región        | Titular del proyecto                           | Nombre del proyecto  | Fecha presentación | Potencia [MW] | Inversión [MMUSD] | WEB                 |
|-------------------------------------|---------------|--|--|--------------------|---------------|-------------------|---------------------|
| Desarrollo minero de petróleo y gas | XII           | Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes     | Fracturación Hidráulica PAD Rancho Grande ZG-A                 | 23/03/2022         | -             | 12,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Línea de transmisión eléctrica      | RM            | Transquinta S.A.                               | Nueva Línea 2x110 Kv Alto Melipilla-Bajo Melipilla Tendido del | 23/03/2022         | -             | 3,00              | <a href="#">Ver</a> |
| Desarrollo minero de petróleo y gas | XII           | Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes     | Fracturación Hidráulica Pozo Exploratorio Picuyo ZG-A          | 07/03/2022         | -             | 0,80              | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                          | X             | Windkraft Purranque 2 SPA                      | Instalación de 3 Aerogeneradores Purranque 2                   | 18/03/2022         | 20,40         | 17,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                          | VII           | Inversiones San Carlos SpA                     | Central Hidroeléctrica San Carlos                              | 28/03/2022         | 169,80        | 420,00            | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                          | V             | Rivazzurra Solar SpA                           | Planta Fotovoltaica Rivazzurra Solar                           | 23/03/2022         | 14,45         | 25,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                          | V             | PFV LEYDA SPA                                  | Planta Fotovoltaica La Marquesa                                | 24/03/2022         | 10,88         | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                          | I             | GENERADORA Y DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA OXUM SPA | Parque Fotovoltaico Oxum del Tamarugal                         | 23/03/2022         | 362,76        | 326,50            | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                          | XV            | Solarpack Chile Limitada                       | Ampliación Parque Fotovoltaico San Marcos                      | 23/03/2022         | 9,64          | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                          | III           | FRV Services Chile SpA                         | Parque Fotovoltaico Llanos de Marañón                          | 25/03/2022         | 458,00        | 372,00            | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                          | IX            | Solar Victoria Spa                             | Parque Solar Victoria  | 22/03/2022         | 11,07         | 12,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                          | Interregional | ERNC LOA Spa                                   | ERNC Loa   | 09/03/2022         | 544,11        | 495,00            | <a href="#">Ver</a> |

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

### 2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Marzo 2022, 114 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 85% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 11.337 MMUSD.

#### Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

<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

### 3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 32 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 1.270 MMUSD. De los cuales, 30 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.160 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica<sup>1</sup>.

| Tipo de proyecto               | Región | Titular del proyecto                         | Nombre del proyecto   | Fecha Aprobación | Potencia [MW] | Inversión [MMUSD] | WEB                 |
|--------------------------------|--------|--|---|------------------|---------------|-------------------|---------------------|
| Subestación eléctrica          | VII    | SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A. | Subestación La Señoraza 220/66 kV   | 08/03/2022       | -             | 9,80              | <a href="#">Ver</a> |
| Línea de transmisión eléctrica | VI     | TRANSELEC S.A.                               | Nueva Línea 2x220 kV Candelaria - Nueva Tuniche y SE Nueva Tuniche 220 kV | 03/03/2022       | -             | 19,50             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | VII    | Arauco Bioenergía S.A                        | PARQUE EOLICO VIENTO SUR  | 10/03/2022       | 215,00        | 250,00            | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | IX     | Parque Eólico San Andrés SpA.                | Parque Eólico San Andrés  | 08/03/2022       | 130,20        | 135,00            | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | II     | GR Pan de Azúcar SpA                         | Planta Fotovoltaica Chungungo   | 31/03/2022       | 10,83         | 9,90              | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | VI     | GR Archipiélago Juan Fernández SpA           | Planta Fotovoltaica Rengo 7MW   | 29/03/2022       | 8,44          | 7,70              | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | II     | Abra Solar SpA                               | Parque Fotovoltaico Andahue   | 22/03/2022       | 12,00         | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | IX     | Chilco Solar SpA                             | Parque Fotovoltaico Chilco Solar  | 22/03/2022       | 10,33         | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | I      | GR Chañar SpA                                | Parque Fotovoltaico Víctor Jara   | 16/03/2022       | 216,71        | 225,00            | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | II     | DPP HOLDING CHILE SPA                        | Parque Fotovoltaico Lince Solar   | 10/03/2022       | 12,50         | 12,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | V      | PARQUE FOTOVOLTAICO LA LIGUA SPA             | PMGD Cóndor La Ligua II   | 10/03/2022       | 7,51          | 6,00              | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | VII    | Lobo Solar SpA                               | Parque Solar Vichuquén Santa Elena  | 10/03/2022       | 11,82         | 12,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | II     | Latorre Sunlight SpA                         | Parque Fotovoltaico Latorre Sunlight                                      | 10/03/2022       | 15,25         | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | VII    | GR Liun SpA                                  | Planta Fotovoltaica Tamango 40 MW   | 10/03/2022       | 48,20         | 33,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | VI     | Santa Ines SpA                               | Parque Fotovoltaico Santa Ines  | 10/03/2022       | 9,56          | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | RM     | San Antonio SpA                              | Parque Fotovoltaico San Antonio del Monte Sunlight                        | 09/03/2022       | 10,41         | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | RM     | Parque Fotovoltaico Doña Petronia SpA        | Parque Fotovoltaico Doña Petronia   | 09/03/2022       | 11,00         | 11,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación                     | VII    | COX RIO MAULE SPA                            | Parque Solar Fotovoltaico PMGD CE Rio Maule                               | 09/03/2022       | 10,80         | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 3 Proyectos con RCA aprobada

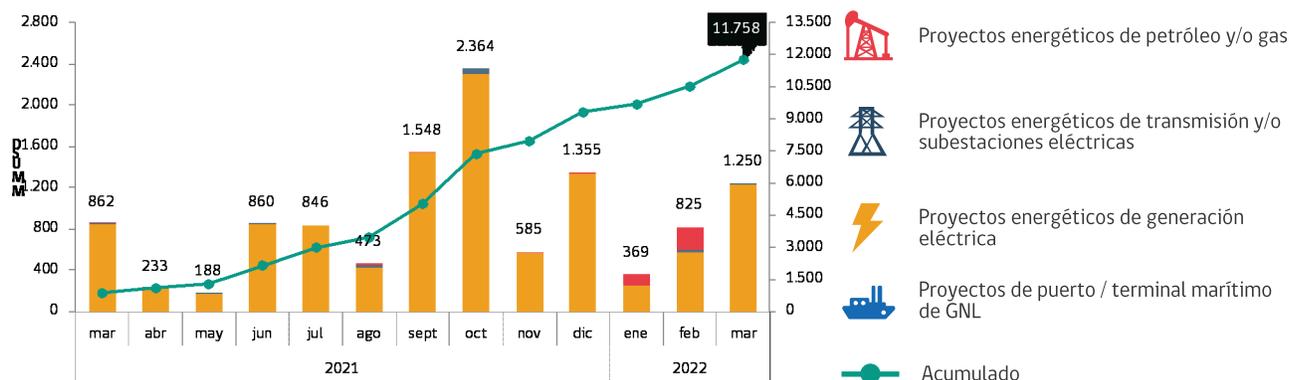
| Tipo de proyecto | Región | Titular del proyecto                        | Nombre del proyecto                             | Fecha Aprobación | Potencia [MW] | Inversión [MMUSD] | WEB                 |
|------------------|--------|---|---|------------------|---------------|-------------------|---------------------|
| Generación       | XVI    | Parque Solar Pequeñ SpA                     | Parque Solar Pequeñ                             | 09/03/2022       | 11,76         | 10,60             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | RM     | CVE Proyecto Doce SpA                       | Parque Fotovoltaico Margarita Solar             | 09/03/2022       | 15,80         | 12,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | RM     | Parsosy Belenos SpA                         | Proyecto Solar Til Til 2                        | 09/03/2022       | 12,15         | 12,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | III    | Estancia Sunlight SpA                       | Parque Fotovoltaico Estancia Sunlight           | 08/03/2022       | 13,44         | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | III    | Inmobiliaria e Inversiones Los Coihues S.A. | Modificación Parque Fotovoltaico Sierra Soleada | 08/03/2022       | 11,00         | 9,50              | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | XVI    | Parque Solar Lucero SpA                     | Parque Solar Lucero                             | 08/03/2022       | 10,03         | 9,00              | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | XVI    | MVC SOLAR 60 SpA                            | Parque Fotovoltaico Campanario                  | 07/03/2022       | 9,47          | 11,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | III    | Copiapó Solar SpA                           | Ampliación Central Desierto de Atacama          | 03/03/2022       | 293,18        | 300,00            | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | III    | CMS SPVIII SpA                              | Parque Fotovoltaico Los Llanos                  | 03/03/2022       | 12,60         | 12,60             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | VI     | Malloa Solar SpA                            | Parque Fotovoltaico Malloa Solar                | 03/03/2022       | 10,03         | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | V      | Solek Chile Services SpA                    | Parque Fotovoltaico San Isidro                  | 01/03/2022       | 10,61         | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | V      | ENAMI SOLAR SPA                             | Parque Fotovoltaico Enami Solar                 | 01/03/2022       | 8,99          | 10,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | II     | Central Termoeléctrica Andina SpA           | Operación Unidades CTA/CTH con 100% de Biomasa  | 31/03/2022       | -             | 12,00             | <a href="#">Ver</a> |
| Generación       | II     | Engie Energía Chile S.A.                    | Conversión a Gas Natural de IEM                 | 22/03/2022       | -             | 50,00             | <a href="#">Ver</a> |

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

### 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 11.758 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 11.239 MMUSD (95,6%), equivalentes a 10.615 MW aprobados.

#### Evolución de inversión – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 12 meses



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

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



## NORMATIVAS SECTORIALES

### 1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registraron Proyectos de Ley en Trámite en el presente mes.

### 2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 105, de fecha 2 de marzo de 2022, 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](#)

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

Resolución Exenta N° 117, de fecha 1 de marzo de 2022, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo en el Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 118, de fecha 2 de marzo de 2022, que Aprueba Informe Técnico Definitivo de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Cuatrienio 2020-2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 119, de fecha 3 de marzo de 2022, que Aprueba Bases Técnicas y Administrativas Definitivas del Estudio de Costos a las que se refiere el artículo 40-M de la Ley de Servicios de Gas, para el proceso tarifario de Servicios de Gas y Servicios Afines aplicables a la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena, correspondiente al cuatrienio 2024-2028. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 120, de fecha 3 de marzo de 2022, que Aprueba bases definitivas para la realización de los estudios de los Sistemas Medianos de Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir, Puerto Williams, Cochamó, Hornopirén y Puerto Cisnes. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 123, de fecha 4 de marzo de 2022, que Rectifica Anexo N°2 de los Contratos de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución suscritos entre Parque Eólico San Andrés SpA, y las Distribuidoras que se indican, aprobados mediante Resolución Exenta N° 68, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 124, de fecha 4 de marzo de 2022, que Rectifica Anexo N°2 de los Contratos de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución suscritos entre Racó Energía SpA, y las Distribuidoras que se indican, aprobados mediante Resolución Exenta N° 69, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 125, de fecha 4 de marzo de 2022, que Rectifica Anexo N°2 de los Contratos de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución suscritos entre Sonnedix PPA Holding SpA, y las Distribuidoras que se indican, aprobados mediante Resolución Exenta N° 70, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 128, de fecha 7 de marzo de 2022, 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° 131, de fecha 7 de marzo de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AES Andes S.A. asociada a la actualización de parámetros y cambios de ajustes en la Subestación Andes 345 kV, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 134, de fecha 9 de marzo de 2022, que Deja sin efecto Resolución Exenta N° 86, de 10 de febrero de 2022, de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba Contrato de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre OPDE Chile SpA y las Distribuidoras que indica. [Ver](#)



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

Resolución Exenta N° 135, de fecha 9 de marzo de 2022, que Aprueba Contratos de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre OPDE Chile SpA y las Distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 136, de fecha 9 de marzo de 2022, que Rechaza recurso de invalidación interpuesto en contra de la Resolución Exenta CNE N° 369, de 27 de septiembre de 2021, que Selecciona proveedor en proceso de cotización ID 20413 en Convenio Marco ID 2239-4-LR20, para la contratación del servicio denominado “Modernización y Mejoras App Calefacción en Línea”, por las razones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 137, de fecha 10 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 138, de fecha 10 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 139, de fecha 10 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 140, de fecha 10 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 141, de fecha 10 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 142, de fecha 10 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 143, de fecha 10 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 144, de fecha 10 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 145, de fecha 10 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 146, de fecha 10 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 147, de fecha 11 de marzo de 2022, que Aprueba por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt del proyecto que indica, de la empresa Sonnedix Cox Energy Chile SpA, correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 149, de fecha 14 de marzo de 2022, que Fija procedimiento para la constitución y funcionamiento del Comité de licitación, adjudicación y supervisión del Estudio de Costos a que se refiere el artículo 40-N de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 150, de fecha 14 de marzo de 2022, que Comunica costos unitarios recomendados de instalaciones de generación, para la realización del Estudio de los Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 153, de fecha 14 de marzo de 2022, que Aprueba convenio de traspasos de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 154, de fecha 14 de marzo de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Transmisión Chile S.A. asociada al aumento de capacidad del tramo de línea 2x220 kV Tap El Manzano – El Manzano, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 156, de fecha 15 de marzo de 2022, que Comunica nuevos valores de los precios estabilizados en el Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)



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

Resolución Exenta N° 157, de fecha 15 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 158, de fecha 15 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 159, de fecha 15 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 160, de fecha 15 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 161, de fecha 15 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 162, de fecha 15 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 163, de fecha 15 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 165, de fecha 17 de marzo de 2022, que Aprueba Informe Técnico Final del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 166, de fecha 17 de marzo de 2022, que Comunica costos unitarios recomendados de instalaciones de generación, para la realización de los Estudios de los Sistemas Medianos de Aysén, General Carrera, Palena, Cochamó, Hornopirén y Puerto Cisnes. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 170, de fecha 22 de marzo de 2022, que Constituye Comité de licitación, adjudicación y supervisión del Estudio de Costos a que se refiere el artículo 40-N de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 172, de fecha 22 de marzo de 2022, que Aprueba Modificación a la Resolución Exenta N° 320, de 24 de agosto de 2020, de la Comisión Nacional de Energía, en el sentido que se indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 175, de fecha 22 de marzo de 2022, que Autoriza alzamiento de prohibiciones de enajenar constituidas sobre vehículos adquiridos en el contexto de la implementación del Programa Nacional de Recambio de Camiones 2009. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 176, de fecha 22 de marzo de 2022, que Aclara y complementa lo que indica en relación con el Informe Técnico Final del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2021, aprobado mediante Resolución Exenta N° 165 de 17 de marzo de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 177, de fecha 23 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 178, de fecha 23 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 179, de fecha 23 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 180, de fecha 23 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 181, de fecha 23 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 182, de fecha 23 de marzo de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Parque Eólico Atacama SpA asociada al seccionamiento del Circuito N° 2 de la línea de transmisión 2x220 kV Maitencillo - Central Parque Eólico Cabo Leones, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)



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

Resolución Exenta N° 184, de fecha 23 de marzo de 2022, 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° 428 de 2018. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 185, de fecha 25 de marzo de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Transmisión Chile S.A. asociada a la modificación del trazado de la línea 2x220 kV Polpaico – El Salto, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 186, de fecha 25 de marzo de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Anglo American Sur S.A. asociada a la modificación del trazado de la línea 1x220 kV Polpaico – Santa Filomena, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 187, de fecha 25 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 188, de fecha 25 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 189, de fecha 25 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 190, de fecha 25 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 191, de fecha 25 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 192, de fecha 25 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 193, de fecha 25 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 194, de fecha 25 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 195, de fecha 25 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 196, de fecha 25 de marzo de 2022, que Declárase abierto el proceso para formar el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 199, de fecha 25 de marzo de 2022, que Rectifica Informe Técnico Definitivo de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Cuadrenio 2020-2023 y aprueba texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 201, de fecha 28 de marzo de 2022, que Aprueba Contrato de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre Canadian Solar Libertador Solar Holding SpA y las Distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 207, de fecha 29 de marzo de 2022, que Aprueba Oficio Circular N° 09160 de 13 mayo de 2021, de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 208, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 209, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



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

Resolución Exenta N° 210, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 211, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 212, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 213, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 214, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 215, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 216, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 217, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 218, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 219, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 220, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción.

Resolución Exenta N° 221, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 225, de fecha 31 de marzo de 2022, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto “Subestación Seccionadora Orcoma”, que se indican, de Transelec S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 226, de fecha 31 de marzo de 2022, que Resolución de inicio del procedimiento de elaboración de la Anexo Técnico Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión, de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 549, de 2021, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2022, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 227, de fecha 29 de marzo de 2022, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registraron Dictámenes del Panel de Expertos en el presente mes.



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

