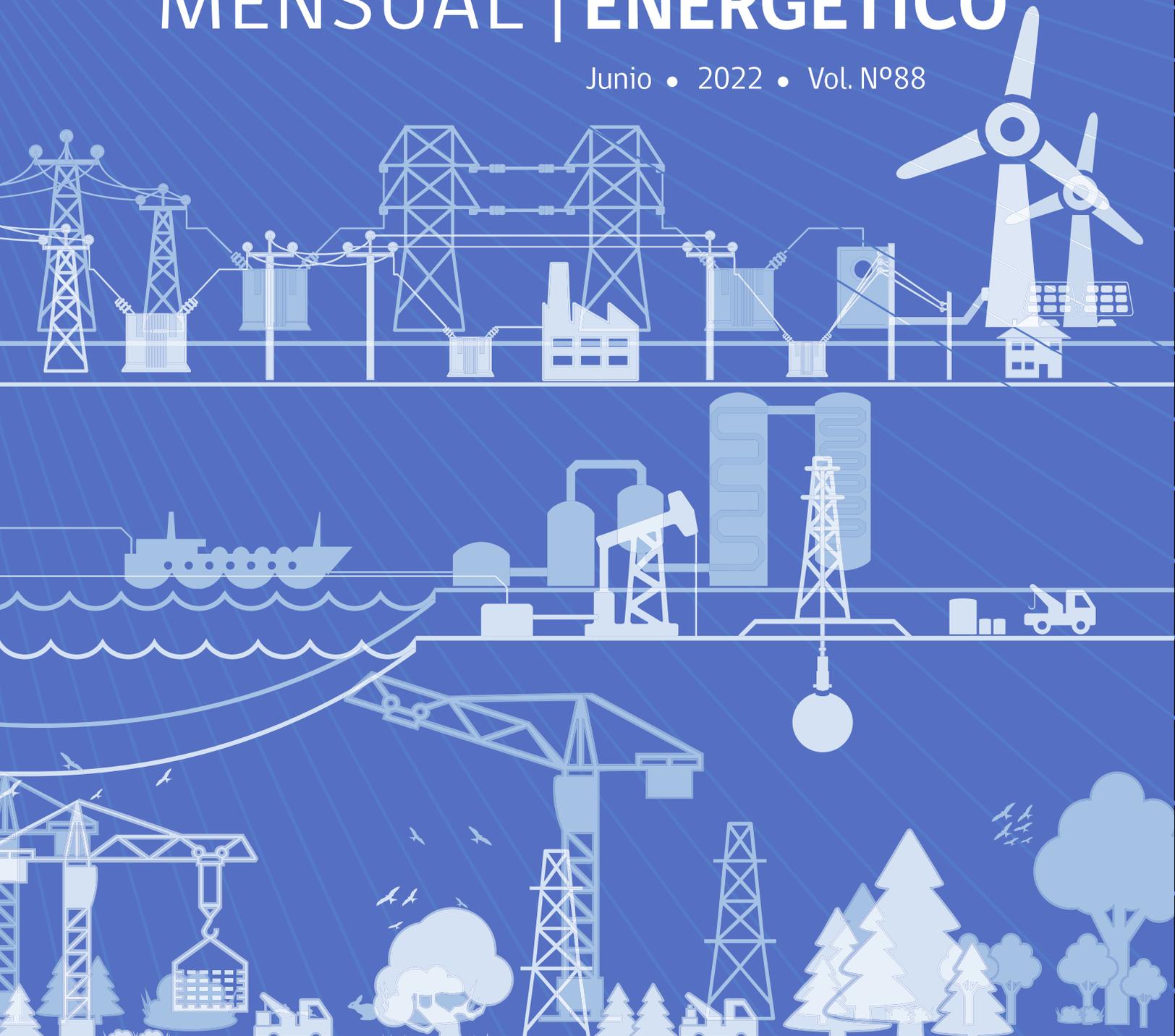


# REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Junio • 2022 • Vol. N°88



*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:

### **Ingresa Ministro de Energía se reúne con comunidades de la provincia del Biobío**

El ministro de energía Claudio Huepe se trasladó a la provincia del Biobío y, junto a la delegada Presidencial Paulina Purrán y la seremi de Energía Daniela Espinoza se reunió con representantes de las comunidades de Ciruelo Sur de Los Angeles, Coyan Mapu, Rihue, Rapelco y la Asociación Indígena Nahuen, de la comuna de Negrete; y de la comunidad Moluche en la comuna de Mulchén.

Para el ministro esta instancia representó una oportunidad de descentralización que permitió conocer en profundidad la realidad cotidiana de los habitantes de la comuna. “Esta actividad fue sumamente provechosas porque tuvimos la oportunidad de conversar con representantes de las comunidades de la sociedad civil, de los pueblos originarios, autoridades locales y vecinos.”.

Para la seremi de Energía, la actividad logró generar un diálogo entre los diferentes actores que les permitirá entregar soluciones a las demandas de los vecinos. “Durante el recorrido conocimos de primera fuente las necesidades de las comunas de Mulchén y Negrete. Específicamente, profundizamos en el diario vivir de las comunidades con los proyectos energéticos”.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### **Se aprueba procedimiento para el pago de los subsidios establecidos en la Ley de Servicios Básicos**

El 24 de junio se publicó en el Diario Oficial el decreto que aprueba el procedimiento para la implementación del pago de los subsidios establecidos en la ley N°21.423. Lo anterior, permite dar inicio a la entrega de subsidios que cubren las deudas contraídas por usuarios de servicios de electricidad durante el periodo de mayores restricciones derivadas de la pandemia COVID-19.

El beneficio aplica a usuarios con cuentas impagas de electricidad que tengan un consumo mensual promedio del año 2021 inferior o igual a 250 kWh/mes, y comprende las deudas generadas entre el 18 de marzo 2020 y el 31 de diciembre 2021, cuyo monto total se dividirá en 48 cuotas mensuales.

El subsecretario Julio Maturana destacó que “esta es una excelente noticia para las familias chilenas que podrán prorratar sus deudas de servicios básicos manteniendo el suministro, pero además es un gran alivio para las familias más vulnerables a quienes se les subsidiará esta deuda”.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

### **Representantes de Enap y del Ministerio de Energía abordan desafíos sobre Equidad de Género**

En el encuentro, se reiteró el compromiso de la empresa pública con los temas de inclusión y diversidad, y se compartieron los desafíos 2022–2026, con miras a fortalecer la presencia femenina en la industria.

Para seguir avanzando en la Mesa Energía + Mujer, iniciativa de la cual Enap y el Ministerio de energía son parte, representantes de la Gerencia Corporativa de Personas y del Ministerio de Energía sostuvieron una reunión de trabajo en las oficinas de la Casa Matriz de la estatal.

Por parte de Enap participaron Macarena Villagrán, directora de Desarrollo Organizacional; Karem Donoso, gestora de Diversidad & Inclusión y Equidad de Género; y Mauricio Araneda Jefe de Proyectos Gerencia de RR.LL. Por parte del Ministerio, en tanto, estuvieron presentes Marcela Zulantay, jefa de la Oficina de Planificación y Control de Gestión/Jefa Oficina de Género y Derechos Humanos; y Paulina Gutiérrez, Profesional de la Oficina de Planificación y Secretaría técnica de Género Ministerial.

Por su parte, Marcela Zulantay se refirió a la Hoja de Ruta en materia de género que ha elaborado la cartera de cara al 2030 y que se basa en 10 ejes estratégicos, entre ellos, trayectoria laboral y promoción del liderazgo en jefaturas y gerencias, igualdad de remuneración y beneficios laborales, así como conciliación de la vida personal, familiar y laboral. En este contexto, invitó a Enap a sumarse con fuerza a estos desafíos, “que muestran que la equidad de género ya no es un escollo, sino un factor clave para elevar la propuesta de valor de las empresas”.

Fuente: [Revista Electricidad](#)

### **ASUME NUEVA VICEPRESIDENTA EN LA ASOCIACIÓN CHILENA DE HIDRÓGENO**

El directorio de la Asociación Chilena de Hidrógeno (H2 Chile) anuncia un cambio en su vicepresidencia, luego de conocerse la noticia de que Olivia Heuts, representante de la empresa Colbún en el directorio, asumiera otros rumbos laborales.

Tras su nombramiento, Asunción Borrás señaló que “asumir la vicepresidencia de H2 Chile significa un gran voto de confianza a ENGIE por parte del Directorio de la asociación, así como del resto de la industria mediante los socios representados. Además, es una oportunidad para seguir demostrando y dando visibilidad a nuestro compromiso con el desarrollo de la industria del hidrógeno renovable. Estoy muy comprometida para contribuir en la aceleración de la colaboración público-privada y en materializar proyectos en el país”.

Fuente: [Revista Energía](#)

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Junio 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Mayo 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 849,39 pesos por USD observado durante el mes de Mayo 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°410, para el SEN fueron 277, los cuales equivalen a una capacidad de 5.450 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Mayo para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 29.276 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 29.458 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Mayo alcanzó los 7.130 GWh, un 6,9% mayor que lo generado en Abril 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.476 MW, medida el día 31 de Mayo.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Mayo para la barra Quillota fue de 99,5 USD/MWh, registrando un decremento de -16,1% respecto a Abril 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 94,8 USD/MWh, lo que representó una disminución de -7,2% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Mayo en el SEN fue de 94,9 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 113,1 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 8,3%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 109,9 USD/bbl y registró un aumento del 7,7% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 22,9% con respecto a Abril alcanzando un valor promedio de 8,10 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 Mayo un promedio a nivel nacional de 1.120 \$/litro, mientras que el segundo de 915 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 3,0% y 3,08% ; respectivamente, en comparación a Abril 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Mayo ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 13 (12 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.358 [MW] y 1 proyecto de transmisión eléctrica. Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 1.426 MMUSD. Además, 12 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Mayo. De los cuales, 8 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 305 [MW], 3 proyectos de transmisión eléctrica y 1 proyecto de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de mayo destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 514, de fecha 6 de mayo de 2022, que Modifica Resolución N° 342 exenta, de 9 de septiembre de 2021, que modifica Resolución N° 72 exenta, de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185 modificada por Resoluciones CNE N° 114 y N° 340 exentas, ambas de 2020, y las Resoluciones N° 115 y N° 186, ambas de 2021.



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

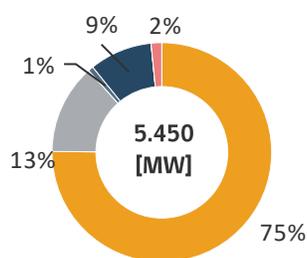
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 410 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de mayo un total de **277** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.450 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y junio 2025.

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

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	724	11
	Mini Hidráulica de Pasada	42	9
	Solar Fotovoltaica	4.094	243
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	505	4
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	85	10

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

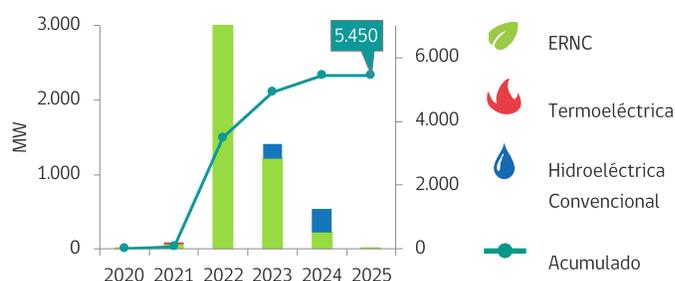
#### Total por tecnología



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



#### Proyección según la fecha de Inicio de operación



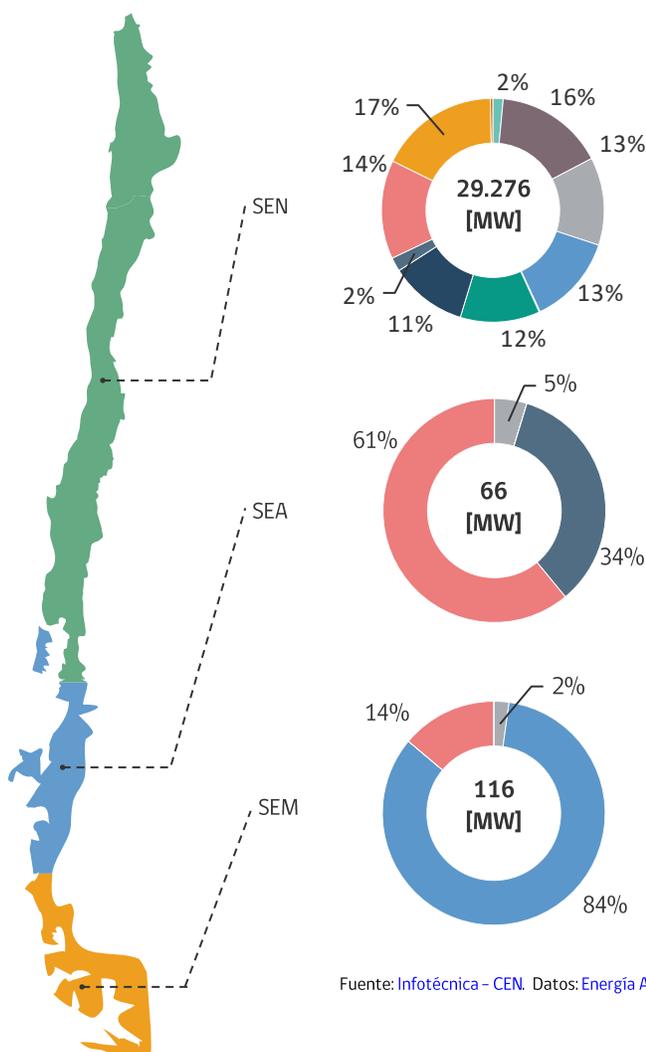
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**29.458 MW**. De éstos, 29.276 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 43,4% termoelectricidad, 22,6% hidroelectricidad convencional y un 34,0% 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	29.276	99,4%
SEA	66,03	0,2%
SEM	115,94	0,3%
<b>Total</b>	<b>29.458</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.

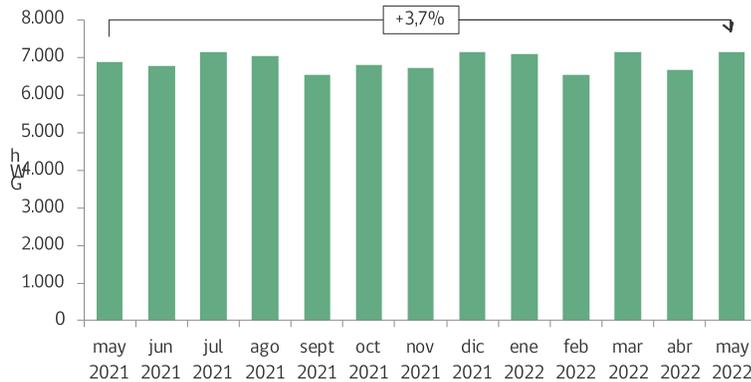
\*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de “Los Lagos” (7 MW) e “Isla de Pascua” (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



### 3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Mayo 2022 en el SEN alcanzó un total de 7.130 GWh, los cuales se categorizan en un 15% hidroeléctricas convencionales, 55% termoeléctricas, y un 30% en ERNC. Lo que representó una variación de 6,9% respecto al mes anterior y de 3,7% respecto de Mayo 2021.

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



**Variación Generación por Sistema**

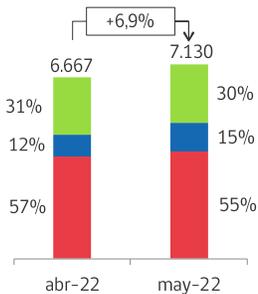
	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	7.130	▲ 6,9%	▲ 3,7%

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

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

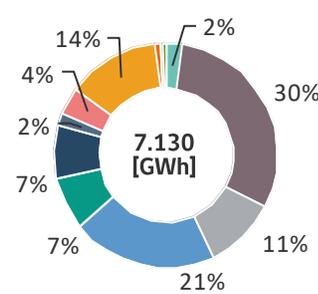
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

**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 Mayo de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 31 de Mayo, alcanzando los 11.476 MW, siendo un 8,4% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 2,2% 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	11.476	▲ 8,4%	▲ 2,2%

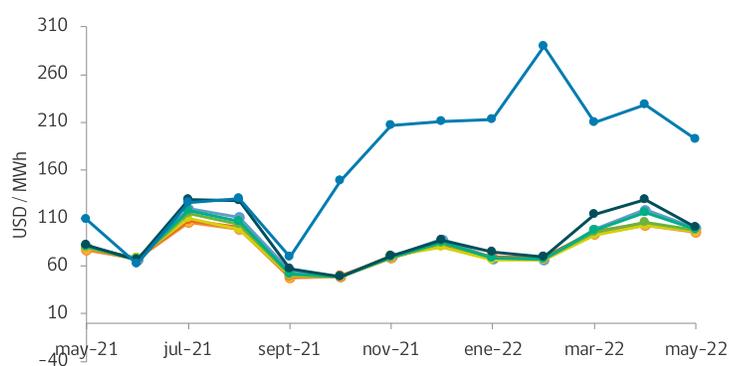
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 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	99,5	▼ -16,1%	▲ 25,5%
● Crucero	94,8	▼ -7,2%	▲ 23,2%
● Tarapacá	97,1	▼ -7,3%	▲ 23,4%
● Atacama	96,5	▼ -5,7%	▲ 23,1%
● Cardones	97,4	▼ -7,4%	▲ 23,1%
● Pán de Azúcar	98,3	▼ -15,3%	▲ 22,6%
● Charrúa	100,1	▼ -22,3%	▲ 22,7%
● P. Montt	192,3	▼ -15,7%	▲ 76,3%

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 Mayo para el SEN, promedió los 94,9 USD/MWh, siendo un -2,6% menor que el registrado en el mes anterior y un -4,9% 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	94,9	▼ -2,6%	▼ -4,9%

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

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

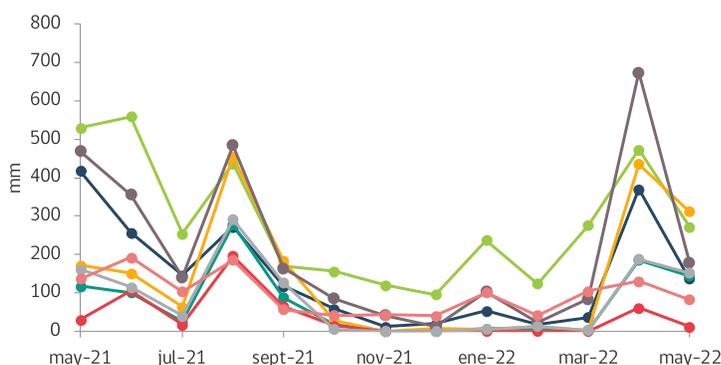
## 9 Estadísticas Hidrológicas

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 Mayo 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	137	▼ -63%	▼ -67%
☁ Canutillar	272	▼ -43%	▼ -49%
☁ Cipreses	145	▼ -22%	▲ 24%
☁ Colbún	312	▼ -29%	▲ 82%
☁ Otros (*)	12	▼ -80%	▼ -60%
☁ Pangue	179	▼ -74%	▼ -62%
☁ Pehuenche	152	▼ -19%	▼ -5%
☁ Pilmaiquén	82	▼ -37%	▼ -40%
<b>Total</b>	<b>1.290</b>	<b>▼ -49%</b>	<b>▼ -96%</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.

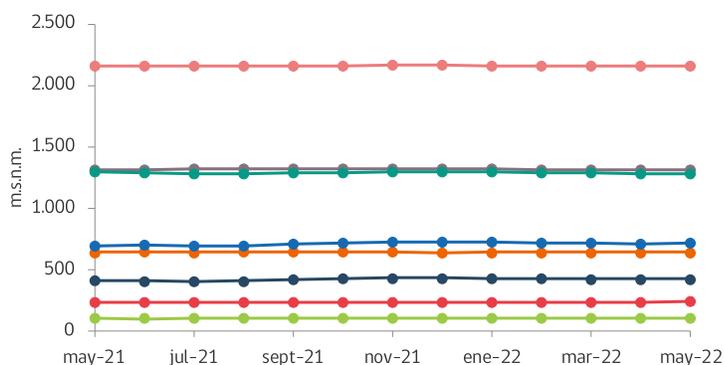
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).



## Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Mayo 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

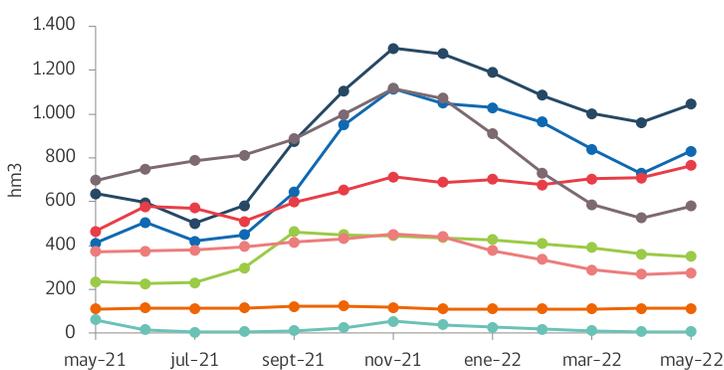
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	425	▲ 0,6%	▲ 3,5%
Embalse El Melado	643	▲ 0,1%	▲ 0,1%
Embalse Ralco	713	▲ 0,6%	▲ 3,0%
Embalse Rapel	103	▼ -0,2%	▲ 2,0%
Lago Chapo	237	▲ 0,5%	▲ 2,8%
Lago Laja	1.313	▲ 0,1%	▼ -0,1%
Laguna El Maule	2.158	■ 0,0%	▼ -0,1%
Laguna La Invernada	1.283	■ 0,0%	▼ -1,3%

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 Mayo 2022.

### Evolución Volumen de Embalses



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

### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.043	▲ 8,6%	▲ 64,1%
Embalse El Melado	113	▲ 1,4%	▲ 1,5%
Embalse Ralco	830	▲ 14,1%	▲ >100%
Embalse Rapel	349	▼ -3,4%	▲ 49,3%
Lago Chapo	763	▲ 8,0%	▲ 64,7%
Lago Laja	581	▲ 10,4%	▼ -16,8%
Laguna El Maule	276	▲ 3,1%	▼ -25,9%
Laguna La Invernada	6	▼ -4,3%	▼ -90,3%

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

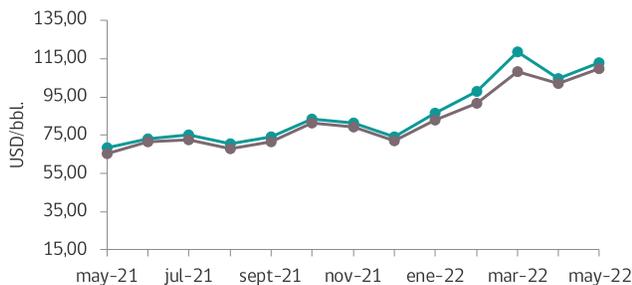


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Mayo 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 109,9 USD/bbl, lo que representó un aumento del 7,7% respecto al mes anterior y un aumento del 68,4% respecto Mayo 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 113,1 USD/bbl, lo que representa una variación del 8,3% respecto al mes anterior y del 65,1% respecto a Mayo 2021.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

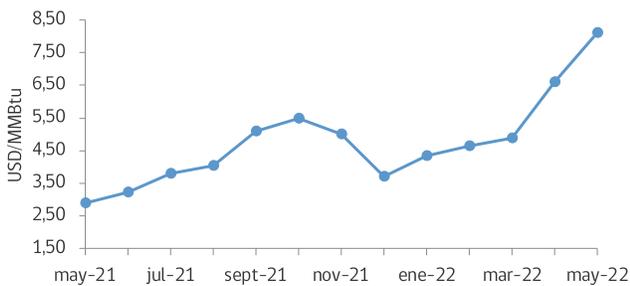
#### Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	113,1	▲ 8,3%	▲ 65,1%
WTI	109,9	▲ 7,7%	▲ 68,4%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Mayo de 2022, el valor del Henry Hub promedió los 8,10 USD/MMBtu, lo que representa una variación 22,9% respecto al mes anterior y 181,3% respecto de Mayo 2021.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

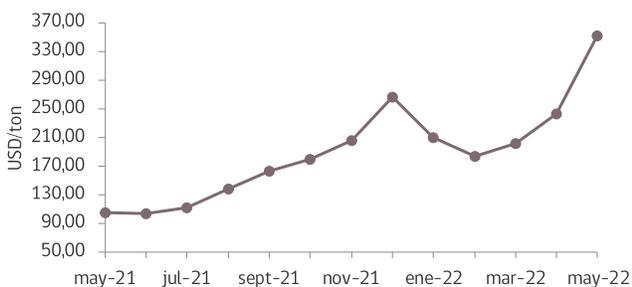
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	8,10	▲ 22,9%	▲ 181,3%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Mayo promedió un precio de 351,1 USD/ton, lo que representa un incremento del 44,70% respecto al mes anterior y un incremento del 235,5% respecto al mes de Mayo 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. 7.000 kCal/kg	351,1	▲ 44,70%	▲ 235,5%

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



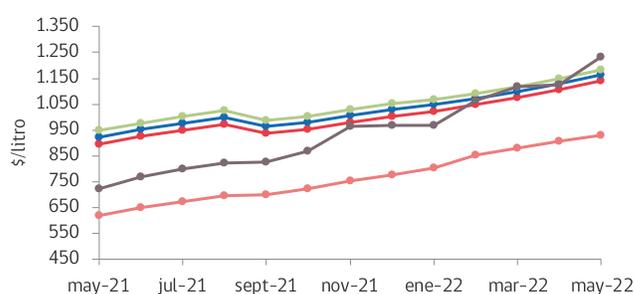
## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución 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



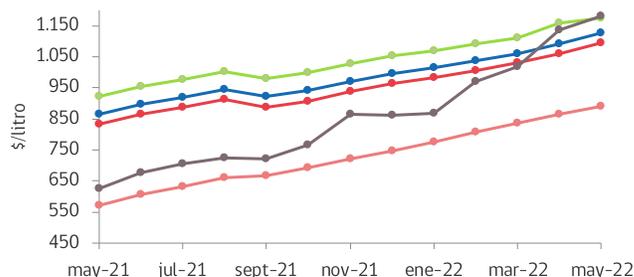
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.141	▲ 3,2%	▲ 27,5%
Gasolina 95 SP	1.165	▲ 3,1%	▲ 26,2%
Gasolina 97 SP	1.183	▲ 3,0%	▲ 25,0%
Kerosene	1.232	▲ 9,6%	▲ 70,9%
Petróleo Diesel	931	▲ 2,8%	▲ 50,6%

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

### Valparaíso

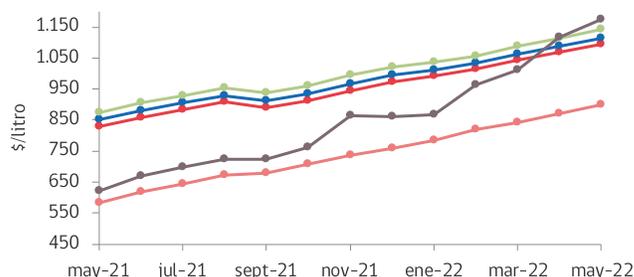


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.095	▲ 3,1%	▲ 31,3%
Gasolina 95 SP	1.127	▲ 3,0%	▲ 30,1%
Gasolina 97 SP	1.175	▲ 1,4%	▲ 27,2%
Kerosene	1.181	▲ 3,7%	▲ 88,3%
Petróleo Diesel	892	▲ 3,1%	▲ 56,0%

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

### Metropolitana



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

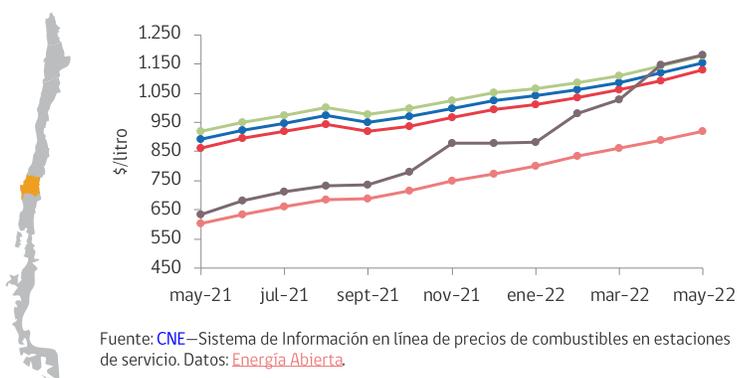
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.095	▲ 2,4%	▲ 32,1%
Gasolina 95 SP	1.115	▲ 2,4%	▲ 31,1%
Gasolina 97 SP	1.141	▲ 2,4%	▲ 30,5%
Kerosene	1.173	▲ 5,2%	▲ 88,3%
Petróleo Diesel	899	▲ 3,2%	▲ 54,1%

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



### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Concepción

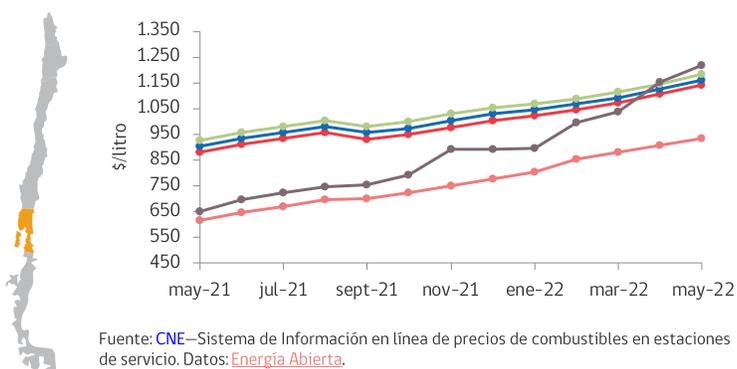


### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.128	▲ 3,2%	▲ 30,8%
Gasolina 95 SP	1.155	▲ 3,1%	▲ 29,4%
Gasolina 97 SP	1.179	▲ 3,1%	▲ 28,3%
Kerosene	1.180	▲ 3,0%	▲ 86,2%
Petróleo Diesel	918	▲ 3,1%	▲ 52,2%

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	1.140	▲ 3,2%	▲ 29,5%
Gasolina 95 SP	1.161	▲ 3,1%	▲ 28,4%
Gasolina 97 SP	1.182	▲ 3,1%	▲ 27,4%
Kerosene	1.219	▲ 5,9%	▲ 87,8%
Petróleo Diesel	935	▲ 3,1%	▲ 52,0%

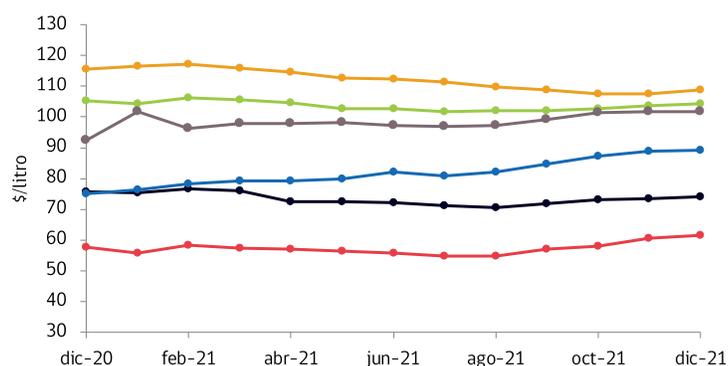
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

## 3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

### Gasolina 93

#### Evolución Margen Bruto de Comercialización



#### Variación Margen Bruto de Comercialización

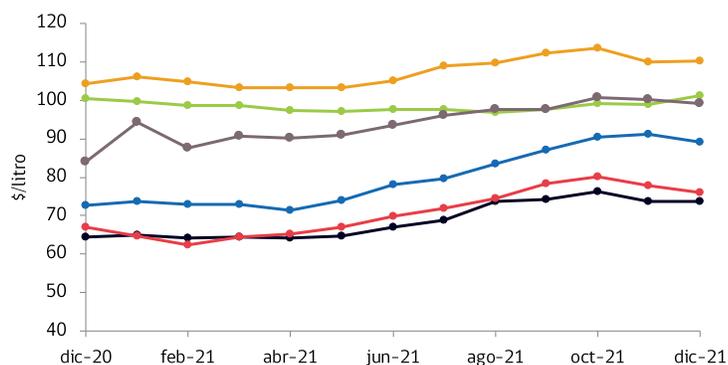
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	▲ 1,2%	▼ -2,0%
VI Región	109	▲ 1,2%	▼ -5,8%
VII Región	89	▲ 0,3%	▲ 18,6%
VIII Región	104	▲ 0,8%	▼ -0,8%
Metropolitana	61	▲ 1,5%	▲ 6,7%
XII Región	102	▲ 0,1%	▲ 10,2%

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



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

### Variación Margen Bruto de Comercialización

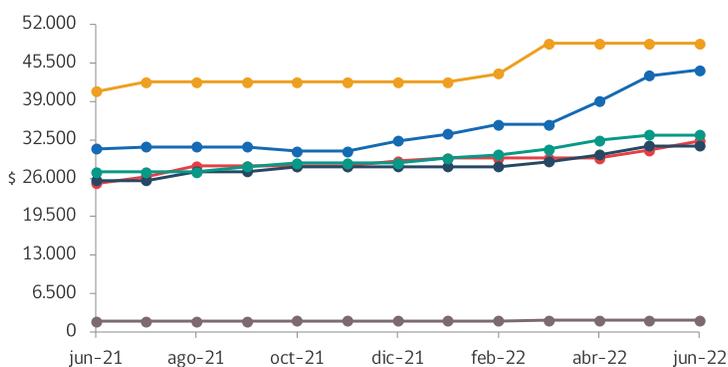
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
🇨🇱 V Región	74	▼ -0,3%	▲ 14,4%
🇨🇱 VI Región	110	▲ 0,3%	▲ 5,7%
🇨🇱 VII Región	89	▼ -2,2%	▲ 22,6%
🇨🇱 VIII Región	101	▲ 2,4%	▲ 1,0%
🇨🇱 Metropolitana	76	▼ -2,1%	▲ 13,7%
🇨🇱 XII Región	99	▼ -0,9%	▲ 18,3%

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)	44.332	▲ 2,1%	▲ 42,9%
🇨🇱 Gasvalpo (V Región)	32.313	▲ 5,0%	▲ 28,7%
🇨🇱 Metrogas (Metropolitana)	31.490	▬ 0,0%	▲ 22,9%
🇨🇱 Gassur (VIII Región)	33.347	▬ 0,0%	▲ 23,3%
🇨🇱 Intergas (VIII Región)	48.863	▬ 0,0%	▲ 20,1%
🇨🇱 Gasco Magallanes (XII Región)	1.944	▲ 1,3%	▲ 12,5%

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

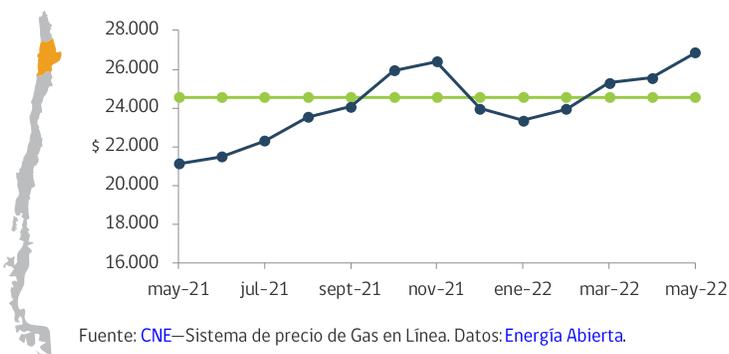


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

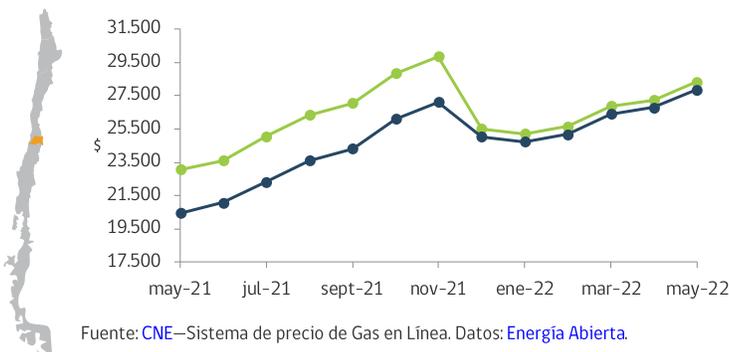


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	26.863	5,1%	27,1%

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

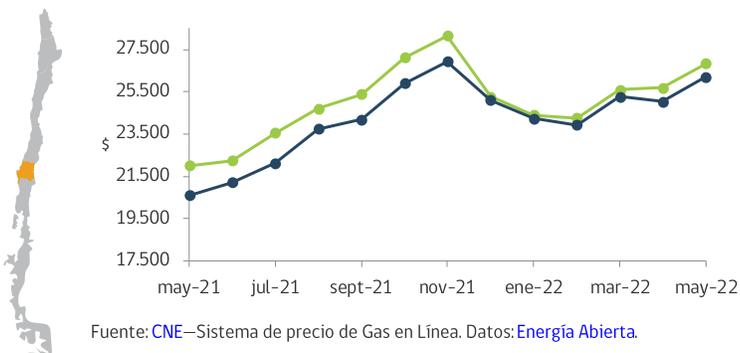
#### Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	28.336	4,0%	22,8%
Corriente	27.869	4,0%	36,3%

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

#### Concepción



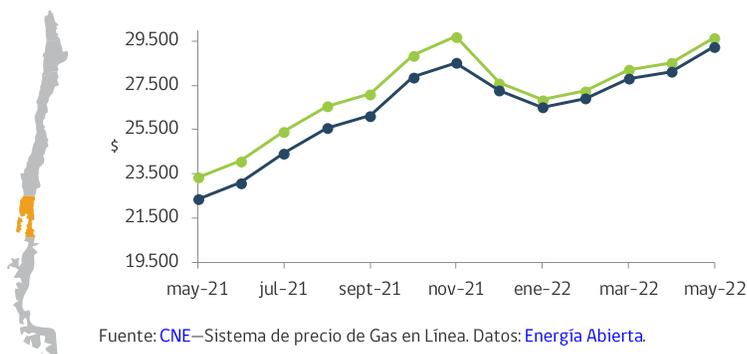
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	26.850	4,5%	22,0%
Corriente	26.200	1,4%	27,1%

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	29.667	▲ 4,0%	▲ 27,1%
Corriente	29.267	▲ 4,0%	▲ 30,9%

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

## 6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Abril de 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 80,5% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Abril de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -13,6% con respecto al mes anterior y una disminución del -15,7% respecto al mes de Abril del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento del -87,3% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Abril fue el GLP que representa prácticamente el 95,0% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	729	▼ -10,0%	▼ -43,5%
Crudo	689	▲ 26,1%	▲ 28,6%
Diesel	426	▼ -28,4%	▲ 28,3%
Gas Natural	206	▼ -52,1%	▼ -42,6%
Gasolina	117	▼ -16,3%	▲ >100%
GLP	124	▼ -5,0%	▼ -23,2%
Kerosene	0	▼ -100%	▼ -100,0%
<b>Total</b>	<b>2.290</b>	<b>▼ -13,6%</b>	<b>▼ -15,7%</b>

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

n/d : No disponible.

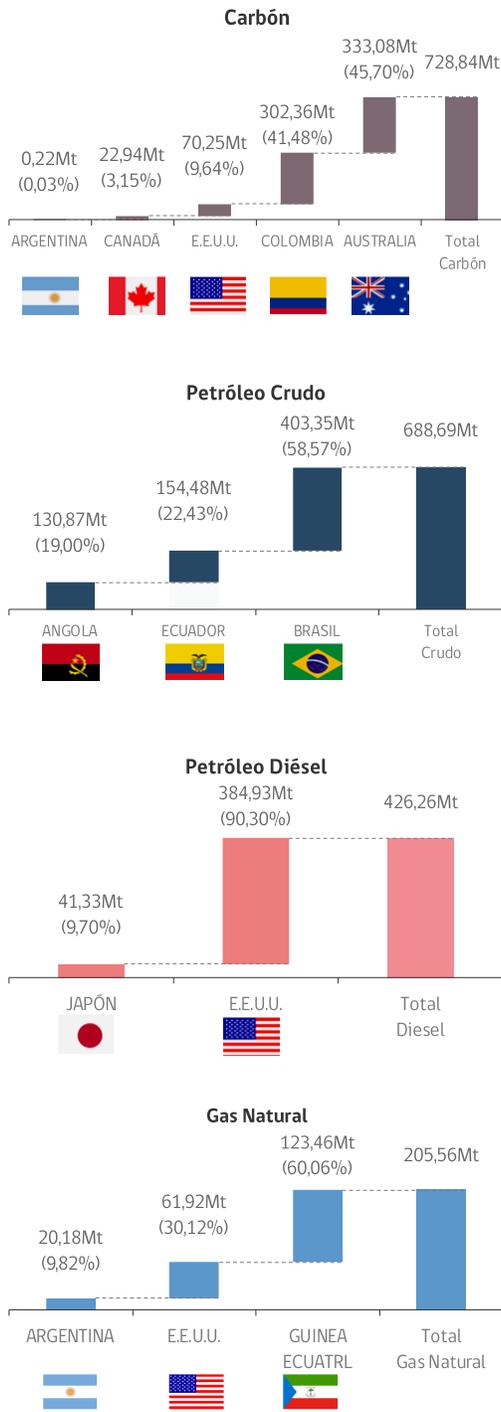
### Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	n/d	▲ 36%
Diesel	0	▼ -97%	▼ -99%
Fuel Oil 6	0	▼ -100%	▼ -100%
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	19	▼ -36%	n/d
IFO	0	n/d	▼ -100%
<b>Total</b>	<b>20</b>	<b>▼ -87,3%</b>	<b>▼ -75,5%</b>

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

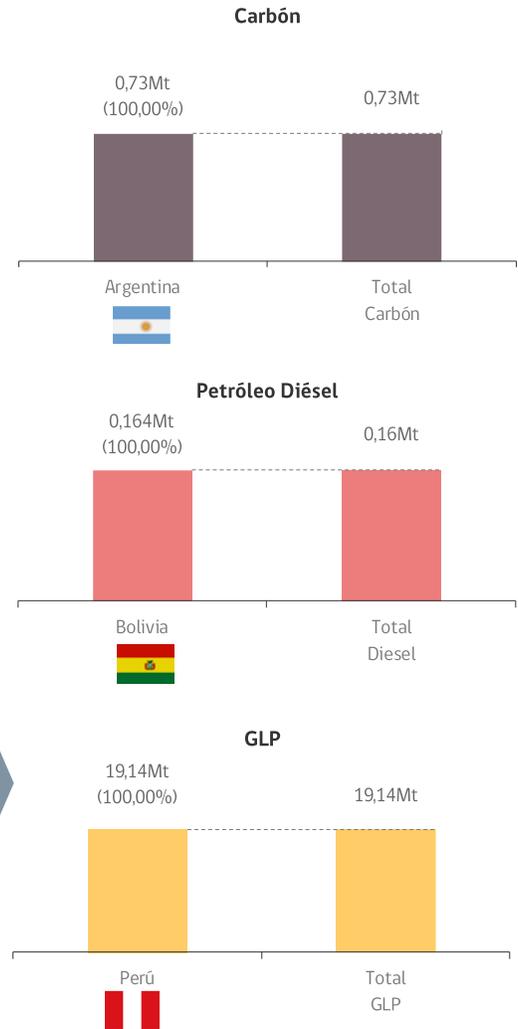


## Importaciones según país de origen



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

## Exportaciones según país de destino



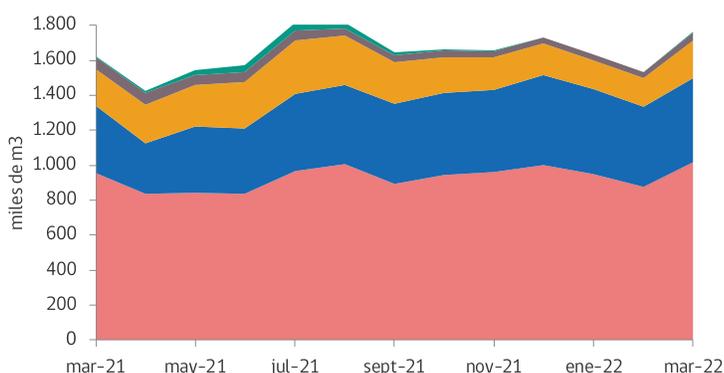
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).



## 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 marzo de 2022. 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 m³]	Mensual	Anual
Kerosene	5	▲ >100%	▲ 26,5%
P. Combustibles	44	▲ 47%	▼ -36%
Gas Licuado	216	▲ 30,0%	▲ 3,2%
Gasolinas	483	▲ 4,9%	▲ 25,1%
Diesel	1.017	▲ 16,3%	▲ 6,4%
<b>Total General</b>	<b>1.765</b>	<b>▲ 15,2%</b>	<b>▲ 8,7%</b>

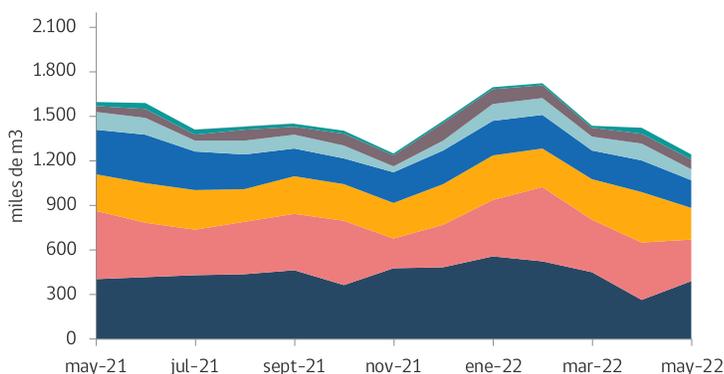
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 abril de 2022.

### Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

### Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m³]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	0	▼ -31,1%	▼ -9,6%
Kerosene D.	37	▼ -2,8%	▲ 51,0%
Petróleo Combustibles	63	▼ -6,3%	▲ 52,2%
Kerosene Av.	75	▼ -33,6%	▼ -37,9%
Gasolina Autom.	185	▼ -12,5%	▼ -38,1%
Gas Licuado	214	▼ -37,8%	▼ -12,9%
Petróleo Diesel	283	▼ -25,8%	▼ -38,3%
Petróleo Crudo	390	▲ 45,5%	▼ -4,1%
<b>Total General</b>	<b>1.248</b>	<b>▼ -12,4%</b>	<b>▼ -21,9%</b>

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Mayo 2022 ingresaron 13 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.426 MMUSD. De los cuales, 12 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.358 [MW] y 1 proyecto de transmisión eléctrica<sup>1</sup>.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

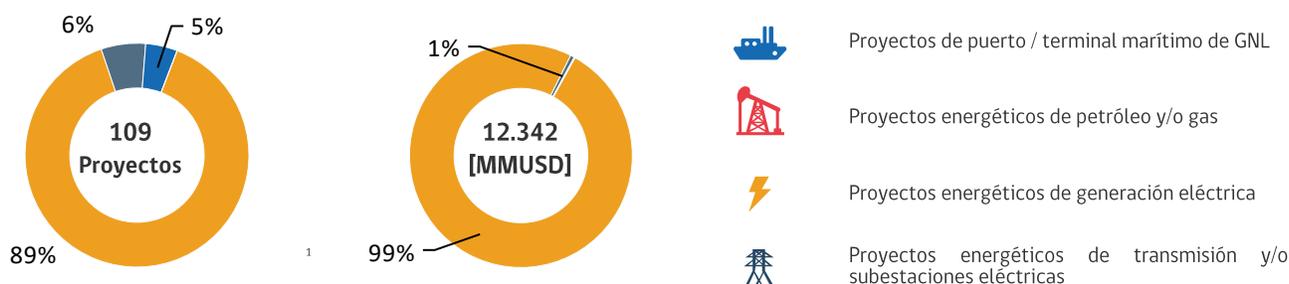
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	V	Enel Generación Chile S.A	Ajustes operacionales y ambientales en la Central San Isidro	19/05/2022	-	60,00	<a href="#">Ver</a>
Línea de transmisión eléctrica	II	Colbún S.A.	Ajuste Línea de Transmisión Eléctrica Norte Parque Eólico Horizonte	23/05/2022	-	8,30	<a href="#">Ver</a>
Generación	I	Enel Generación Chile S.A	Cierre Central Termoeléctrica Tarapacá y su Vertedero de Cenizas	23/05/2022	-	42,90	<a href="#">Ver</a>
Generación	X	Eólica Los Lagos SpA	Parque Eólico Los Lagos del Sur	27/05/2022	283,80	312,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	III	Genermin SPA	Central Solar Fotovoltaica El Sauce	24/05/2022	103,20	95,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	SOCOMPA SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Socompa Solar	23/05/2022	262,68	200,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Auco Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Auco Sunlight	20/05/2022	12,16	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	CERRO BLANCO SPA	Parque Solar Fotovoltaico Cerro Blanco	23/05/2022	349,25	350,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Solek Chile Services SpA	Modificación Parque Fotovoltaico Leyda	23/05/2022	-	3,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Las Palmas FV SPA	PMGD \"Sol de Valle Hermoso\"	24/05/2022	10,50	8,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	CVE Proyecto Cuarenta y Dos SpA.	Ampelo Solar	18/05/2022	6,54	6,50	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	Parque Fotovoltaico Andino Occidente SpA	Parque Fotovoltaico Andino Occidente I	24/05/2022	180,00	180,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	VI	PARQUE FOTOVOLTAICO ANDINO OCCIDENTE II SPA	PARQUE FOTOVOLTAICO ANDINO OCCIDENTE II	23/05/2022	150,31	150,00	<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 Mayo 2022, 109 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 89% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 12.342 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, 12 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 621 MMUSD. De los cuales, 8 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 305 [MW], 3 proyectos de transmisión eléctrica<sup>1</sup> y 1 proyecto de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	II	Engie Energía Chile S.A.	Modificación de Alimentación Eléctrica a Planta Desaladora Norte y Nueva	31/05/2022	-	8,50	<a href="#">Ver</a>
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Actualización y Mejoras a la Batería Chañarillo 1	25/05/2022	-	1,00	<a href="#">Ver</a>
Línea de transmisión eléctrica	III	Redabast Chile SpA	ENAPAC Distribución Norte	11/05/2022	-	350,00	<a href="#">Ver</a>
Línea de transmisión eléctrica	VI	Compañía General de Electricidad S.A.	Reforzamiento LT 66 KV San Fernando-Placilla	10/05/2022	-	2,10	<a href="#">Ver</a>
Generación	IX	Acciona Energía Chile SpA	Parque Eólico El Alba	17/05/2022	43,20	55,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Energy Lancuyen SpA	Planta Solar La Puntilla	27/05/2022	11,00	10,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	II	Enel Green Power Chile S.A.	Proyecto Parque Fotovoltaico Pampa Norte 2	16/05/2022	200,00	143,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	MVC SOLAR 49 SpA	Parque Fotovoltaico Santa María	13/05/2022	11,00	11,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	RM	Parque Solar Beta SpA	Parque Solar Beta	12/05/2022	7,73	7,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	V	Parque Solar Patagua SpA	Parque Fotovoltaico Doña Alicia	10/05/2022	11,00	11,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	MVC SOLAR 11 SPA	Planta Fotovoltaica Agrovisión	09/05/2022	10,53	11,00	<a href="#">Ver</a>
Generación	XVI	MVC SOLAR 56 SpA	Parque Fotovoltaico Doña Elvira	02/05/2022	11,00	11,00	<a href="#">Ver</a>

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

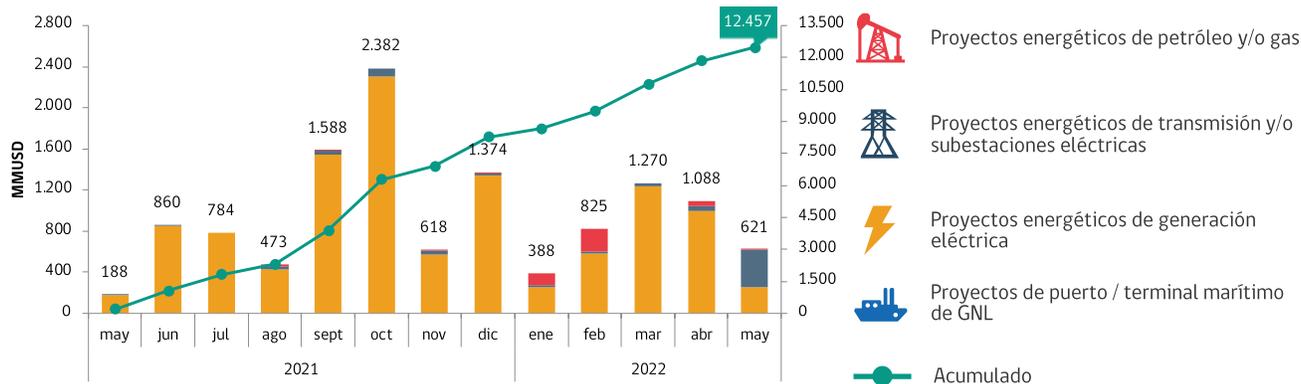


## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 3 Proyectos con RCA aprobada

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 11.957 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 11.352 MMUSD (94,9%), equivalentes a 11.432 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](#).



## NORMATIVAS SECTORIALES

### 1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registraron Proyectos de Ley en Trámite en el presente

### 2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 514, de fecha 6 de mayo de 2022, que Modifica Resolución N° 342 exenta, de 9 de septiembre de 2021, que modifica Resolución N° 72 exenta, de 2020, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185 modificada por Resoluciones CNE N° 114 y N° 340 exentas, ambas de 2020, y Resoluciones N° 115 y N° 186, ambas de 2021. [Ver](#)

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

Resolución Exenta N° 319, de fecha 2 de mayo de 2022, que Establece plazo de entrega del Informe Final Definitivo (tercera versión) del “Estudio para el cálculo de los componentes del Valor Agregado de Distribución, cuatrienio Noviembre 2020 - 2024” y “Estudio de Costos de Servicios Asociados al suministro de electricidad de distribución” que se señalan. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 320, de fecha 2 de mayo de 2022, que Actualiza Tasa de Costo Capital en su componente de tasa de libre de riesgo, de conformidad a lo dispuesto en el inciso final del artículo 32° de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 321, de fecha 2 de mayo de 2022, que Aprueba respuestas a consultas a Bases de Licitación de Suministro 2022/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 322, de fecha 2 de mayo de 2022, que Modifica Resolución Exenta N° 83 de 2022, que aprueba Bases de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Potencia y Energía Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación de Suministro 2022/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 325, de fecha 3 de mayo de 2022, que Modifica Resolución Exenta CNE N° 266 de 23 de julio de 2020 que “Autoriza solicitud de Enel Generación Chile S.A. asociada al retiro final, desconexión y cese de operaciones de la unidad generadora Bocamina II, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos”, postergando la fecha de desconexión y retiro de instalaciones de generación de Enel Generación Chile S.A., de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72-18° de la Ley General de Servicios Eléctrico y al Decreto de Racionamiento

Eléctrico Preventivo. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 330, de fecha 4 de mayo de 2022, que Fija Áreas Típicas para el cálculo de los componentes del Valor Agregado de Distribución cuatrienio noviembre 2024 - noviembre 2028. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 331, de fecha 4 de mayo de 2022, que Modifica Resolución Exenta CNE N° 130, de 2021, que establece procedimiento asociado a la recepción, custodia y análisis de contratos de suministro de clientes no sometidos a regulación de precios y deroga Resolución Exenta CNE N° 381, de 2016, y sus modificaciones. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 334, de fecha 5 de mayo 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° 337, de fecha 9 de mayo de 2022, que Aprueba Informe Técnico Definitivo de Determinación de Precios Estabilizados, de abril de 2022, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 17° del Decreto Supremo N° 88 del Ministerio de Energía, de 2019, que aprueba reglamento para medios de generación de pequeña escala. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 348, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 349, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



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

Resolución Exenta N° 350, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 351, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 352, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 353, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 354, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 355, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 356, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 357, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 358, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 359, de fecha 16 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 360, de fecha 16 de mayo de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Tecnoled S.A. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones de la unidad 3 de la Central Placilla, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 364, de fecha 18 de mayo de 2022, que Acoge solicitud de modificación del alcance de la obra que indica del proyecto "Seccionamiento línea 2x110 kV Alto Jahuel - Florida, construcción de nueva subestación Bajos de Mena, construcción de nueva línea de transmisión 1x110 kV Bajos de Mena - Costanera, aumento de capacidad línea 1x110 kV Costanera - Puente Alto y aumento de capacidad línea 1x110 kV Puente Alto - Las Vizcachas", de Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A., autorizado mediante Resolución Exenta N° 19, de 20 de enero de 2020. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 365, de fecha 19 de mayo de 2022, que Aprueba convenio de traspasos de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 369, de fecha 23 de mayo de 2022, que Aprueba determinación preliminar de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 372, de fecha 24 de mayo de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 655, de 14 de octubre de 2019, que "Autoriza a Aguas Pacífico SpA a ejecutar las obras de transmisión correspondientes a la 'Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas - Torquemada 2x110 kV', de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 378, de fecha 24 de mayo de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo presentada por Central Colmito S.A. asociada al proyecto de modificación de la central Colmito, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 379, de fecha 26 de mayo de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Engie Energía Chile S.A. asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 68,25 MW y 341 MWh en la subestación elevadora Tamaya asociada al Parque Fotovoltaico Tamaya, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 380, de fecha 26 de mayo 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](#)



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

Resolución Exenta N° 381, de fecha 26 de mayo 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° 382, de fecha 26 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 383, de fecha 26 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 384, de fecha 26 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 385, de fecha 26 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 386, de fecha 26 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 387, de fecha 26 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 388, de fecha 26 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 389, de fecha 26 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 390, de fecha 26 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 391, de fecha 26 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 396, de fecha 30 de mayo de 2022, que

Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 397, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 398, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 399, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 400, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 401, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 402, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 403, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 404, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 405, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 406, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 407, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



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

Resolución Exenta N° 408, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 409, de fecha 30 de mayo de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 410, de fecha 31 de mayo de 2022, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 411, de fecha 31 de mayo de 2022, que Abre nueva etapa de consulta pública del primer grupo de temas del capítulo de Programación de la Operación de la Norma Técnica de Coordinación y Operación. [Ver](#)

### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°04-2022, relativo a las discrepancias de Aes Andes S.A. contra el Coordinador por el Balance de Transferencias de Energía y SSCC de enero de 2022. [Ver](#)



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

