

# REPORTE MENSUAL DEL SECTOR ENERGÉTICO

Febrero 2025 • Vol. N°120



## NOTICIAS DESTACADAS

Durante el último mes de Febrero, el sector energético estuvo marcado por una serie de hitos que materializaron el trabajo realizado desde la Comisión Nacional de Energía y del Ministerio de Energía. Entre las distintas instancias a destacar se encuentran:

### CNE inicia llamado público para conformar Consejo de la Sociedad Civil Paritario 2025–2026

La Comisión Nacional de Energía (CNE) inició el llamado público a las asociaciones y organizaciones de la sociedad civil relacionadas con el quehacer de la institución para que manifiesten su interés en participar y postular a la Quinta versión del Consejo de la Sociedad Civil (COSOC) paritario, órgano establecido en la Ley N° 20.500, sobre Asociaciones y Participación Ciudadana en la Gestión Pública.

Es así como los/las representantes designados/as como titular y suplente de cada organización deberán ser de distinto género, incentivando con ello una conformación paritaria del COSOC de la CNE.

El COSOC es uno de los mecanismos de participación ciudadana en la gestión pública contemplados en la Ley N° 20.500, de carácter consultivo, que está conformado de manera diversa, representativa y pluralista por integrantes de asociaciones y organizaciones sin fines de lucro que tengan relación con la competencia del órgano respectivo.

La función del COSOC de la CNE es acompañar a la institución en los procesos de diseño, ejecución y evaluación de sus planes, programas y políticas.

De acuerdo con lo establecido en la regulación vigente, el COSOC de la CNE se debe renovar cada dos años, para lo cual se realiza un llamado público y abierto en el que se invita a las organizaciones de la sociedad civil sin fines de lucro, que tengan relación con las competencias del organismo a postular.

Todo el detalle de cómo postular, se encuentra disponible en la [Resolución Exenta CNE N° 115/2023](#).

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### CNE publicó Anexo Técnico de Requisitos Sísmicos para

La Comisión Nacional de Energía (CNE) publicó el "Anexo Técnico de Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión", que complementa la normativa vigente y establece exigencias específicas para fortalecer la resiliencia del Sistema Eléctrico Nacional ante sismos. Este anexo busca garantizar la disponibilidad inmediata de las instalaciones de transmisión tras un sismo, asegurando un sistema más robusto y confiable.

El anexo establece requisitos técnicos para sistemas de transmisión, almacenamiento de energía y equipos de compensación conectados al sistema eléctrico. El Coordinador Eléctrico Nacional debe incorporar estas disposiciones en licitaciones de nuevas obras y evaluar el cumplimiento en instalaciones existentes, identificando vulnerabilidades y facilitando medidas de contingencia.

El proceso de elaboración, que tomó dos años, incluyó un enfoque participativo con consulta pública y aportes de expertos. El anexo refleja mejores prácticas adaptadas al sector eléctrico chileno, mitigando impactos socioeconómicos y garantizando la continuidad operativa y la seguridad del suministro eléctrico.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

### CNE inicia convocatoria de propuestas de proyectos de expansión de la transmisión 2025

La Comisión Nacional de Energía (CNE) ha publicado la convocatoria a la presentación de propuestas de proyectos de expansión de la transmisión correspondientes al año calendario 2025, las que se podrán presentar a partir del 19 de febrero hasta el 20 de abril del año en curso.

Las propuestas deberán cumplir con los requisitos mínimos establecidos en el artículo 108 del Reglamento, y en el nuevo documento "Descripción Mínima de Propuestas", que se encuentra disponible en el sitio de dominio electrónico de la Comisión Nacional de Energía, [www.cne.cl](http://www.cne.cl), bajo el apartado "Expansión de Transmisión", "Año 2025".

Asimismo, en conformidad al artículo 109 del Reglamento, dentro de los sesenta días siguientes a la expiración del plazo de presentación de propuestas, esta Comisión podrá solicitar antecedentes complementarios o aclaraciones respecto de las propuestas presentadas, y podrá desechar aquellos proyectos incompletos o que no cumplan con los requisitos mínimos para una evaluación técnico-económica."

Vea los detalles de la convocatoria acá: <https://www.cne.cl/wp-content/uploads/2025/01/Aviso-convocatoria-expansio%CC%81n-tx-2025.pdf>

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

## RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Febrero 2025, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Enero 2025.

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 1000,76 pesos por USD observado durante el mes de Enero 2025.

A lo largo del reporte, se muestran tablas con variaciones mensuales y anuales, las cuales corresponden a los cálculos realizados respecto al mes anterior a los datos y al mismo mes del año anterior respectivamente.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°53, para el SEN fueron 260, los cuales equivalen a una capacidad de 4.380 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Enero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 34.869 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 35.072 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Enero alcanzó los 7.302 GWh, un -0,5% menor que lo generado en Diciembre 2024.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.716 MW, medida el día 29 de Enero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Enero para la barra Quillota fue de 54,2 USD/MWh, registrando variación de -2,4% respecto a Diciembre 2024. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 58,9 USD/MWh, lo que representó una disminución de -1,0% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Enero en el SEN fue de 98,5 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 79,1 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 7,2%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 75,0 USD/bbl y registró un aumento de 7,4% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 44,7% con respecto a Diciembre 2024 alcanzando un valor promedio de 4,37 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Enero un promedio a nivel nacional de 1.273 \$/litro, mientras que el segundo de 996 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 0,85% y 1,46%; respectivamente, en comparación a Diciembre 2024.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Enero ingresaron al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), suman un total de 11. De los cuales, 8 son de generación eléctrica; equivalentes a 362 [MW], 2 de líneas de transmisión eléctrica y 1 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 35.401 MMUSD. Además, 7 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable. Todos correspondientes a proyectos de generación eléctrica; equivalentes a 710[MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Enero destaca la Resolución Exenta N°40, de fecha 29 de enero 2025, que Aprueba informe consolidado de respuestas correspondiente al procedimiento normativo de elaboración del anexo técnico Requisitos Sísmicos para Instalaciones Eléctricas de Alta Tensión [...]. [Ver](#)

Asimismo, destaca la Resolución Exenta N°41, de fecha 29 de enero 2025, que Aprueba 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 CNE N° 549 Exenta, 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, y fija textos refundidos que indica. [Ver](#)



## TABLA DE CONTENIDOS

	<b>Sector Eléctrico</b>	<b>5</b>
	1. Proyectos de Generación Eléctrica Declarados en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	6
	3. Pequeños medios de Generación	7
	4. Generación Eléctrica SEN	8
	5. Demanda Máxima Horaria	9
	6. Costos Marginales	9
	7. Precio Medio de Mercado	10
	8. Estadísticas Hidrológicas	10
	<b>Sector Hidrocarburos</b>	<b>12</b>
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	12
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	13
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	14
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	15
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	16
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	17
	7. Venta de Combustibles	19
	8. Inventario de Combustibles	19
	<b>Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental</b>	<b>19</b>
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	20
	3. Proyectos con RCA aprobada	21
	<b>Normativas Sectoriales Y Panel de Expertos</b>	<b>23</b>
	1. Proyectos de Ley en Trámite	23
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	23
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	24
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	25



## SECTOR ELÉCTRICO

### 1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

De acuerdo a lo indicado en el artículo 31 del Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo (DS86/2015), son consideradas “instalaciones en construcción” aquellas unidades generadoras, líneas de transporte y subestaciones eléctricas para las cuales se tengan los respectivos permisos de construcción de obras civiles, o bien, se haya dado orden de proceder para la fabricación y/o instalación del correspondiente equipamiento eléctrico o electromagnético para la generación, transporte o transformación de electricidad, entre otros aspectos detallados en el mismo artículo. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

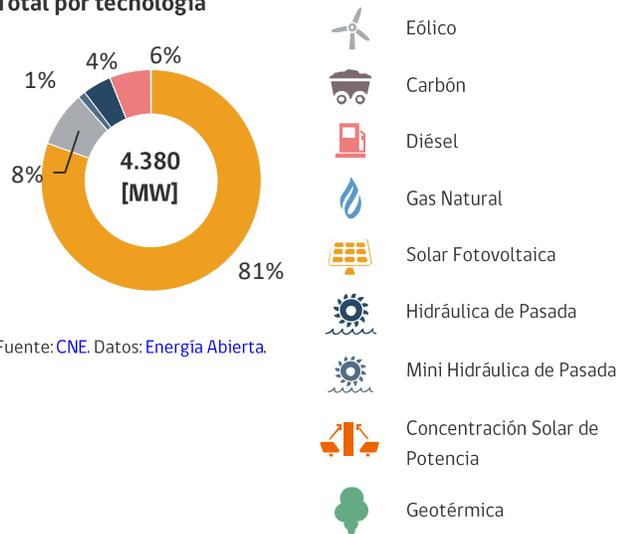
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 53 del año 2025 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) de fecha 31 de enero, se puede contabilizar un total de **260** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **4.380** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y abril 2027. En tanto, los proyectos de generación que declaran BESS en su construcción corresponden a 9, mayor información de estos proyectos en [Energía Abierta](#).

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

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	355	13
	Mini Hidráulica de Pasada	49	9
	Solar Fotovoltaica	3.524	225
	Hidráulica de Pasada	185	2
Termoeléctrica	GNL	3	1
	Petróleo Diésel	265	10

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

#### Total por tecnología



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

#### Proyección según fecha estimada interconexión



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

La tabla anterior NO CONSIDERA:

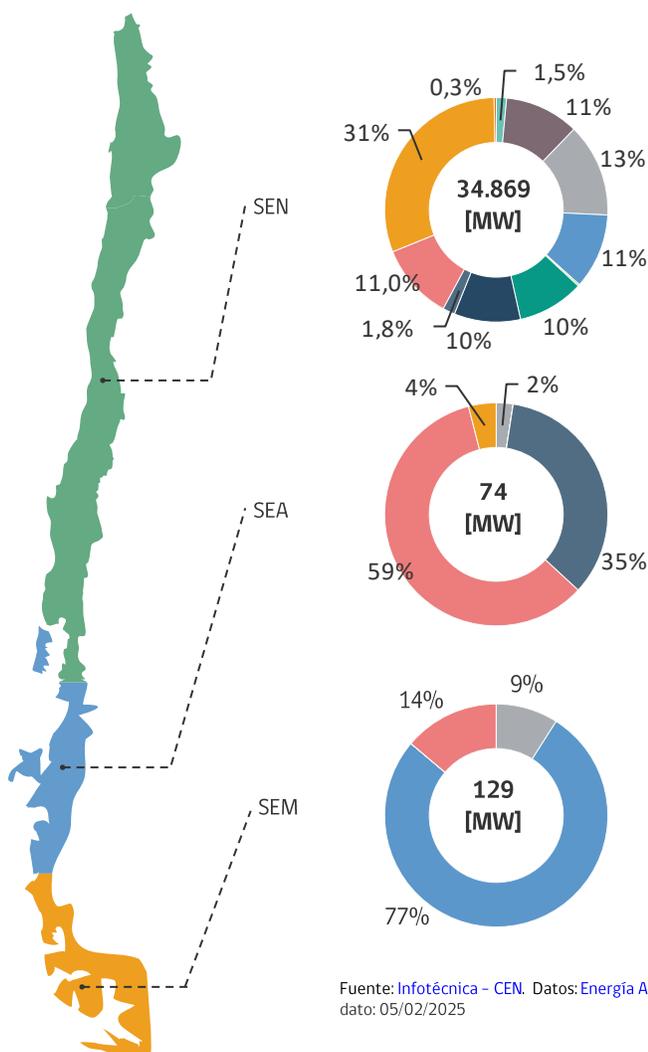
1. La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
2. La existencia de proyectos que corresponden a unidades declaradas específicamente como sistemas de almacenamiento.
3. Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución [según región](#) y [según empresa](#).



## 2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (\*)**35.072** MW. De éstos, 34.869 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 32,9% termoelectricidad, 19,1% hidroelectricidad convencional y un 47,9% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

### Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 05/02/2025

### Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	34.869	99,4%
SEA	74	0,2%
SEM	129	0,3%
<b>Total</b>	<b>35.072</b>	<b>100%</b>

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

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

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

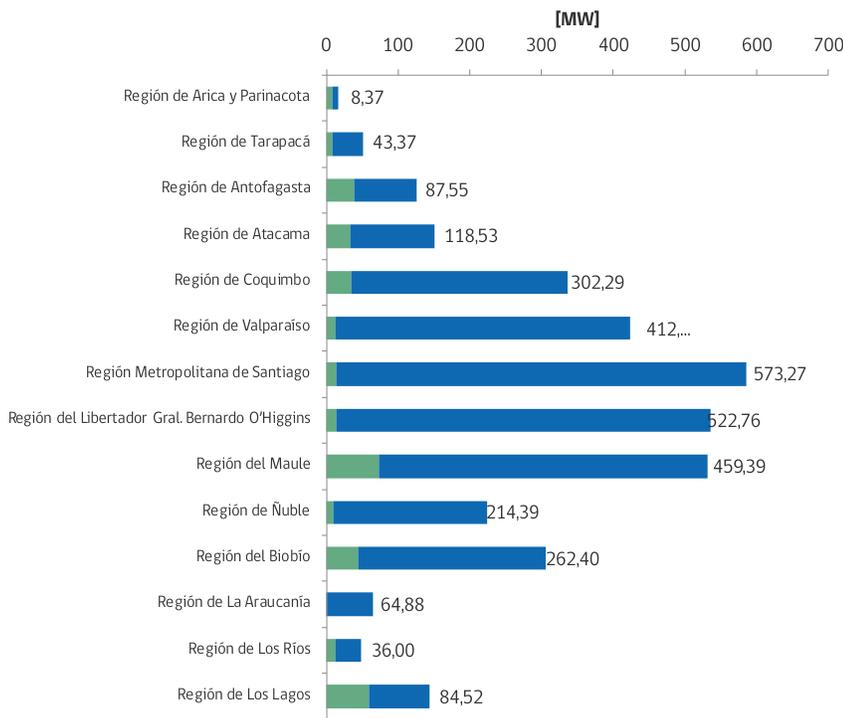


### 3 Pequeños medios de generación

Los Pequeños Medios de Generación Distribuidos (PMGD) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia sean menores o iguales a 9.000 kW, conectados a instalaciones de una empresa concesionaria de distribución, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público. Los Pequeños Medios de Generación (PMG) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema sean menores o iguales a 9.000 kW conectados a instalaciones pertenecientes al sistema de transmisión nacional, zonal, dedicado, para polos de desarrollo o en instalaciones de interconexión internacional ([Decreto 88/2020](#)).

Para el mes de Enero la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 3.544 MW, lo que representa un 10,0% respecto a la capacidad total instalada neta.

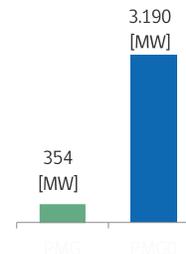
#### Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



Fuente	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
PMG	354	1%
PMGD	3.190	9%
Otros medios	31.528	90%

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

#### Total por medio de generación



#### Total por tecnología



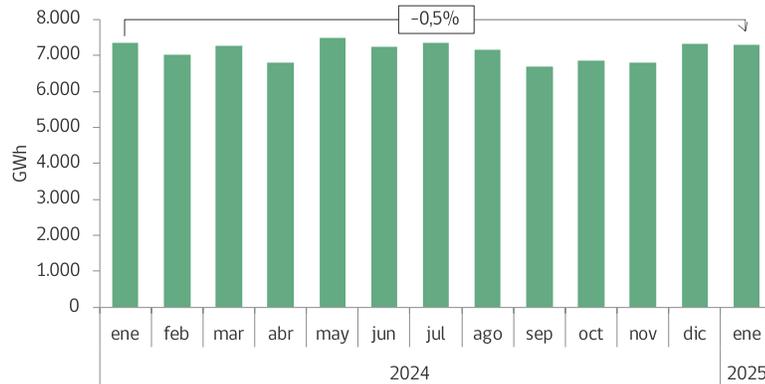
Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 05/02/2025



## 4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Enero 2025 en el SEN alcanzó un total de 7.302 GWh, los cuales se categorizan en un 26% hidroeléctricas convencionales, 26% termoeléctricas, y un 48% en ERNC. Lo que representó una variación de -0,5% respecto al mes anterior y de -0,5% respecto de Enero 2024.

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



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

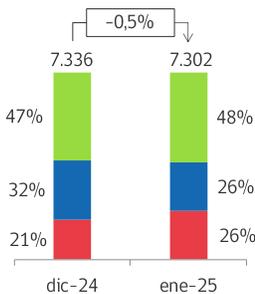
### Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	7.302	▼ -0,5%	▼ -0,5%

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

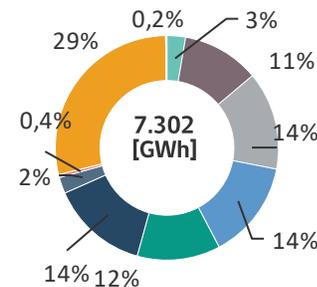
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

### Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



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

### Generación SEN por Fuente



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

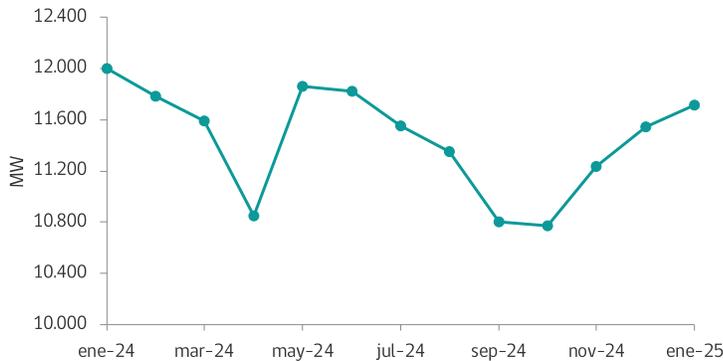
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



## 5 Demanda máxima horaria

En el mes de Enero de 2025, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 29 de Enero, alcanzando los 11.716 MW, siendo un 1,5% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación -2,4% respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Demanda Máxima horaria SEN



### Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	11.716	▲ 1,5%	▼ -2,4%

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

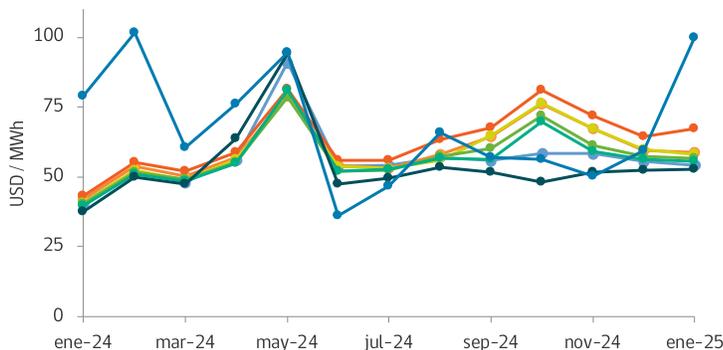
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

## 6 Costos Marginales

El costo marginal de energía corresponde al costo en que se incurre para suministrar una unidad adicional de producto para un nivel dado de producción. Alternativamente, dado un nivel de producción, es el costo que se evita al dejar de producir la última unidad en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación determinada por el Coordinador Eléctrico Nacional y las instrucciones emitidas por el Centro de Despacho y Control a cada unidad generadora del sistema eléctrico nacional en cumplimiento de la normativa vigente. Su unidad de cálculo es en dólares por MegaWatt por hora (USD/MWh)<sup>1</sup>.

A continuación, se muestra los valores promedios mensuales calculados a partir de los costos marginales horarios de las principales barras de Sistema Eléctrico Nacional.

### Evolución Costos Marginales



### Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	54,2	▼ -2,4%	▲ 32,6%
● Crucero	58,9	▼ -1,0%	▲ 40,3%
● Tarapacá	67,2	▲ 4,2%	▲ 55,5%
● Atacama	58,0	▼ -2,8%	▲ 42,4%
● Cardones	56,6	▼ -1,1%	▲ 40,9%
● Pán de Azúcar	55,7	▼ -1,0%	▲ 40,9%
● Charrúa	52,6	▲ 0,8%	▲ 41,0%
● P. Montt	99,8	▲ 67,3%	▲ 26,3%

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

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

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

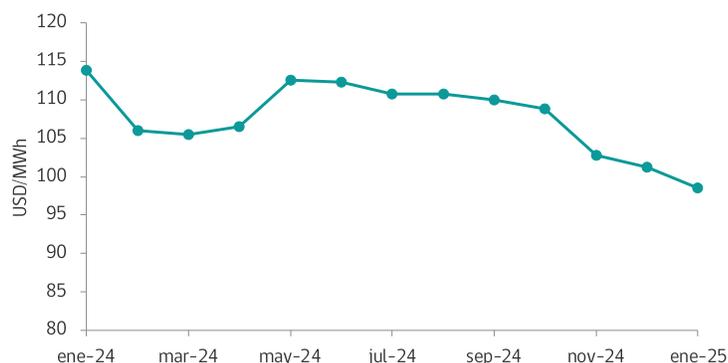


## 7 Precio Medio de Mercado

El Precio Medio de Mercado (PMM) se determina considerando los precios medios de los contratos de clientes libres y suministro de largo plazo de las empresas distribuidoras, informados a la Comisión Nacional de Energía, por las empresas generadoras del Sistema Eléctrico Nacional. Se calcula considerando una ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de publicación del PMM.

El PMM registrado en Enero para el SEN, promedió los 98,5 USD/MWh, siendo un -2,7% menor que el registrado en el mes anterior y un -13,5% menor respecto del mismo mes del año anterior.

### Evolución Precios Medios de Mercado SEN



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

### Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● SEN	98,5	▼ -2,7%	▼ -13,5%

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

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

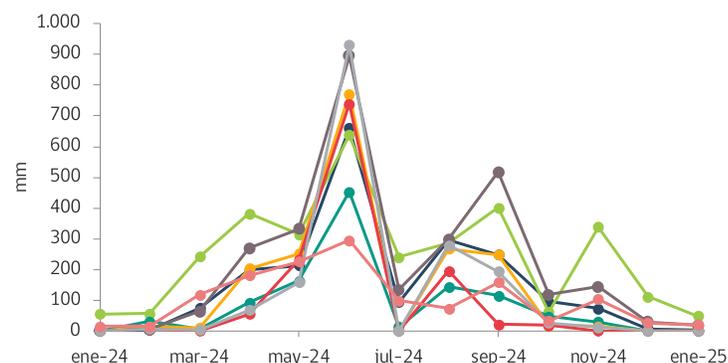
## 8 Estadísticas Hidrológicas

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

### Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Enero de 2025, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

### Evolución Precipitaciones Anuales



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

### Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	1	▼ -83%	n/a
☁ Canutillar	48	▼ -57%	▼ -13%
☁ Cipreses	0	n/a	n/a
☁ Colbún	0	n/a	n/a
☁ Otros (*)	0	n/a	n/a
☁ Pangue	17	▼ -43%	n/a
☁ Pehuenche	0	n/a	n/a
☁ Pilmaiquén	19	▼ -25%	▲ 35%
<b>Total</b>	<b>85</b>	<b>▼ -51%</b>	<b>▲ 23%</b>

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

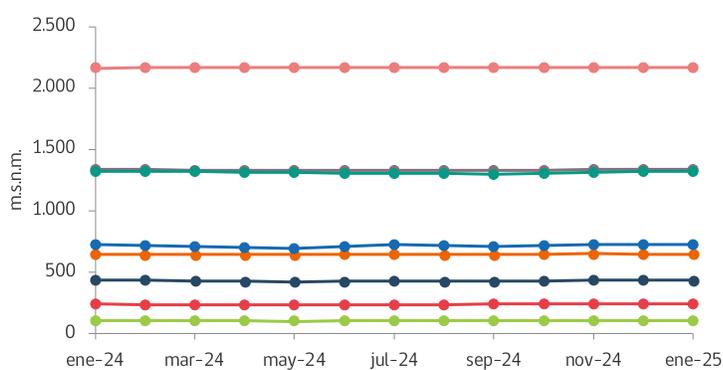
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.



## Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Enero de 2025 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

### Variación Cota de Embalses



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

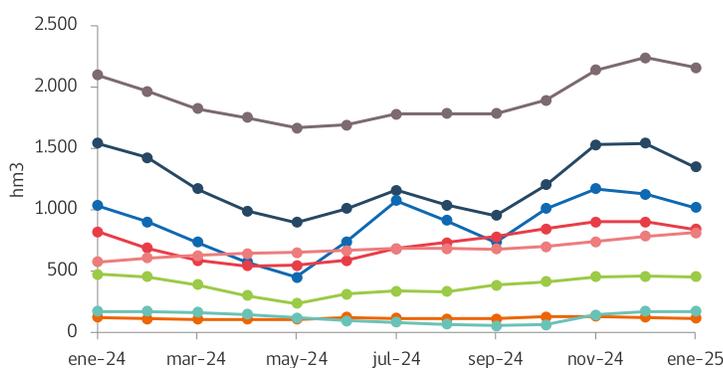
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	433	-0,9%	-0,9%
Embalse El Melado	644	-0,3%	-0,4%
Embalse Ralco	720	-0,5%	-0,1%
Embalse Rapel	104	0,0%	-0,3%
Lago Chapo	238	-0,6%	0,2%
Lago Laja	1.335	-0,1%	0,1%
Laguna El Maule	2.169	0,0%	0,2%
Laguna La Invernada	1.319	0,0%	0,0%

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 Enero 2025.

### Evolución Volumen de Embalses



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

### Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.350	-12,4%	-12,4%
Embalse El Melado	117	-6,6%	-7,5%
Embalse Ralco	1.019	-9,6%	-1,4%
Embalse Rapel	453	-0,8%	-4,9%
Lago Chapo	839	-7,0%	2,5%
Lago Laja	2.158	-3,6%	2,8%
Laguna El Maule	814	3,6%	41,1%
Laguna La Invernada	173	0,4%	0,5%

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

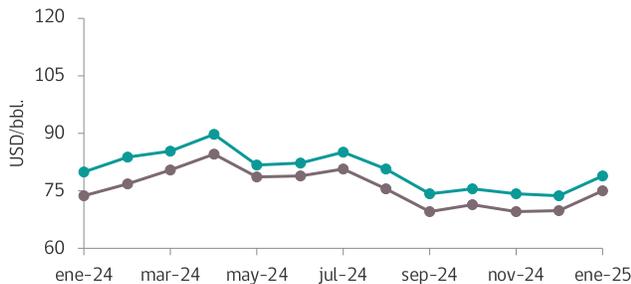


## SECTOR HIDROCARBUROS

### 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 Enero 2025 el precio del petróleo WTI promedió los 75,0 USD/bbl, lo que representó un incremento del 7,4% respecto al mes anterior y una aumento del 1,6% respecto Enero 2024. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 79,1 USD/bbl, lo que representa una variación del 7,2% respecto al mes anterior y del -1,3% respecto a Enero 2024.

#### Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

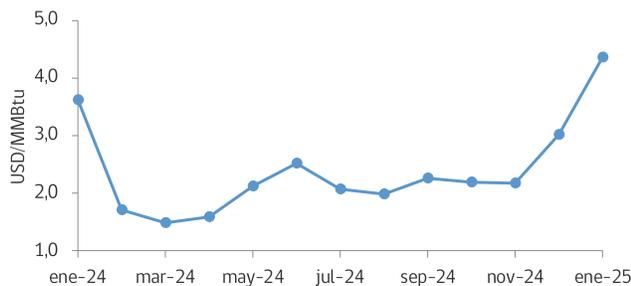
#### Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	79,1	▲ 7,2%	▼ -1,3%
WTI	75,0	▲ 7,4%	▲ 1,6%

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 Enero de 2025, el valor del Henry Hub promedió los 4,37 USD/MMBtu, lo que representa una variación 44,7% respecto al mes anterior y 20,7% respecto de Enero 2024.

#### Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

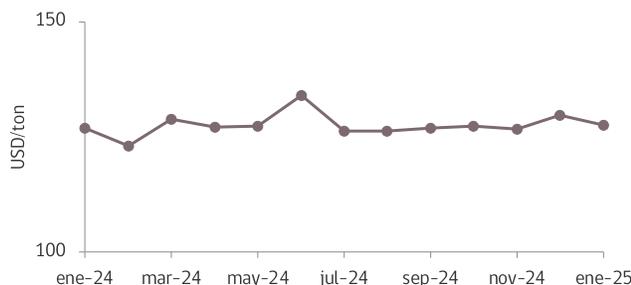
#### Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	4,37	▲ 44,7%	▲ 20,7%

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 Enero promedió un precio de 127,6 USD/ton, lo que representa un decremento del -1,66% respecto al mes anterior y una aumento del 0,6% respecto al mes de Enero 2024.

#### 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	127,6	▼ -1,66%	▲ 0,6%

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



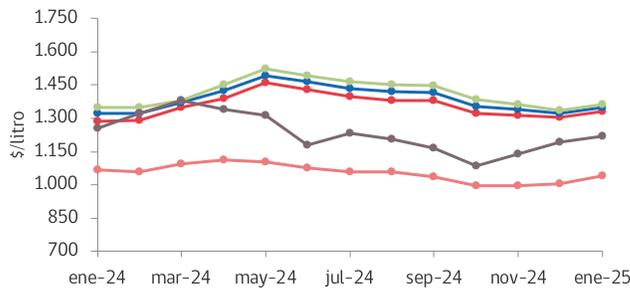
## 2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución del precio promedio de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes anterior para las ciudades de Antofagasta, Valparaíso, Metropolitana, Concepción y Puerto Montt.

La información presentada es desarrollada por la Comisión Nacional de Energía, que en el marco de sus funciones y atribuciones legales, desarrolló el Sistema de Información en Línea(\*) de Precios de Combustibles en Estaciones de Servicio. [www.bencinaenlinea.cl](http://www.bencinaenlinea.cl)

### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Antofagasta



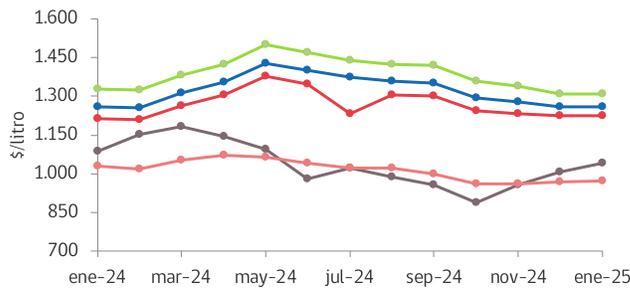
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.331	▲ 2,1%	▲ 3,3%
Gasolina 95	1.349	▲ 2,1%	▲ 2,1%
Gasolina 97	1.362	▲ 2,1%	▲ 1,0%
Kerosene	1.221	▲ 2,3%	▼ -2,7%
Petróleo Diesel	1.039	▲ 3,3%	▼ -2,6%

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

#### Valparaíso

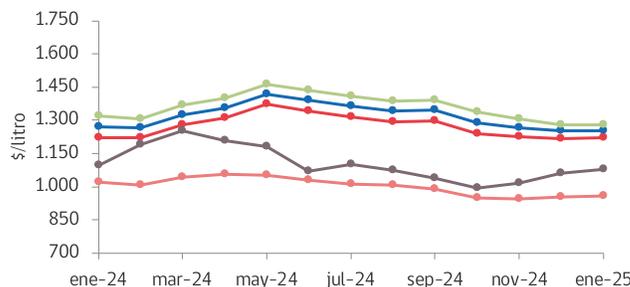


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.225	▬ 0,0%	▲ 1,0%
Gasolina 95	1.260	▬ 0,0%	▼ -0,1%
Gasolina 97	1.309	▲ 0,1%	▼ -1,5%
Kerosene	1.040	▲ 3,1%	▼ -4,4%
Petróleo Diesel	972	▲ 0,6%	▼ -5,6%

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	1.220	▲ 0,3%	▼ -0,3%
Gasolina 95	1.251	▬ 0,0%	▼ -1,5%
Gasolina 97	1.280	▬ 0,0%	▼ -3,0%
Kerosene	1.078	▲ 1,9%	▼ -1,8%
Petróleo Diesel	957	▲ 0,6%	▼ -6,1%

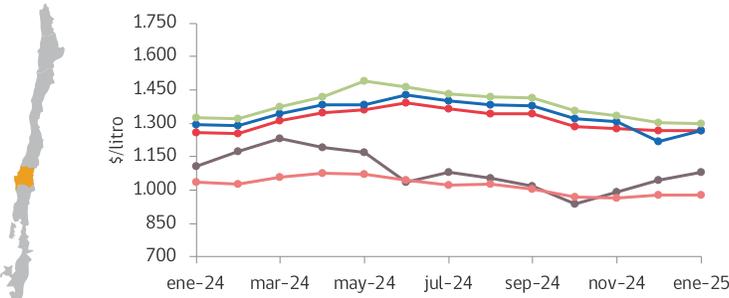
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energía Abierta).

(\*) Corresponde al precio a público promedio en estaciones, obtenido del sistema de información de precios de la CNE



### Evolución Precios de Combustibles Líquidos

#### Concepción



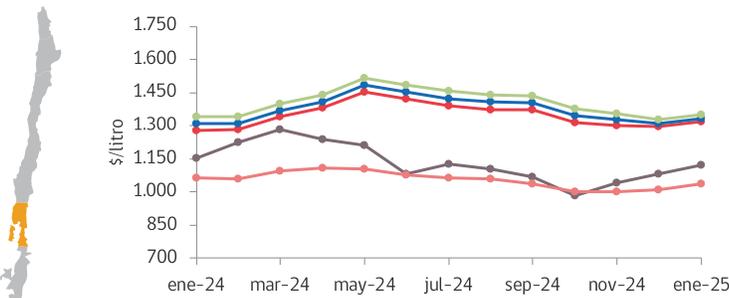
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

### Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.269	▲ 0,1%	▲ 0,9%
Gasolina 95	1.266	▲ 4,1%	▼ -2,0%
Gasolina 97	1.300	▼ -0,2%	▼ -1,8%
Kerosene	1.081	▲ 3,4%	▼ -2,5%
Petróleo Diesel	976	■ 0,0%	▼ -5,8%

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

#### Puerto Montt



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

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.319	▲ 1,7%	▲ 3,2%
Gasolina 95	1.334	▲ 1,7%	▲ 1,9%
Gasolina 97	1.349	▲ 1,8%	▲ 0,6%
Kerosene	1.121	▲ 3,6%	▼ -2,9%
Petróleo Diesel	1.037	▲ 2,7%	▼ -2,5%

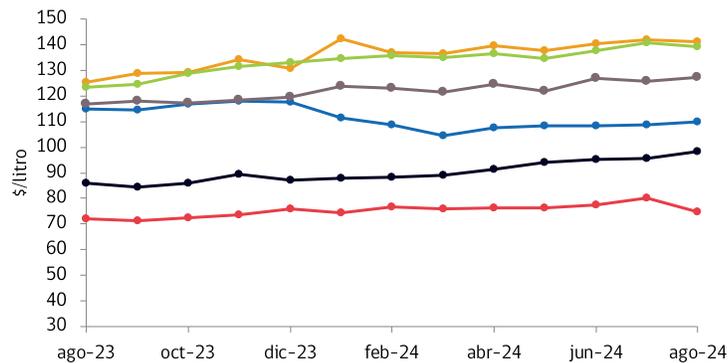
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

## 3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

#### Gasolina 93

##### Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

##### Variación Margen Bruto de Comercialización

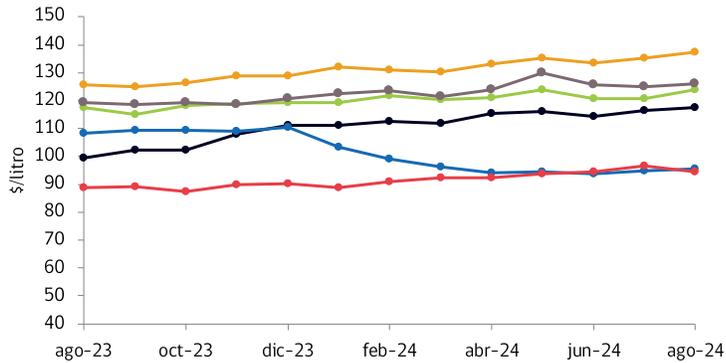
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	98	▲ 2,9%	▲ 14,8%
VI Región	141	▼ -0,4%	▲ 12,7%
VII Región	110	▲ 1,2%	▼ -4,5%
VIII Región	139	▼ -1,1%	▲ 12,9%
Metropolitana	75	▼ -6,5%	▲ 4,1%
XII Región	127	▲ 0,9%	▲ 8,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



## Diésel

### Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

### Variación Margen Bruto de Comercialización

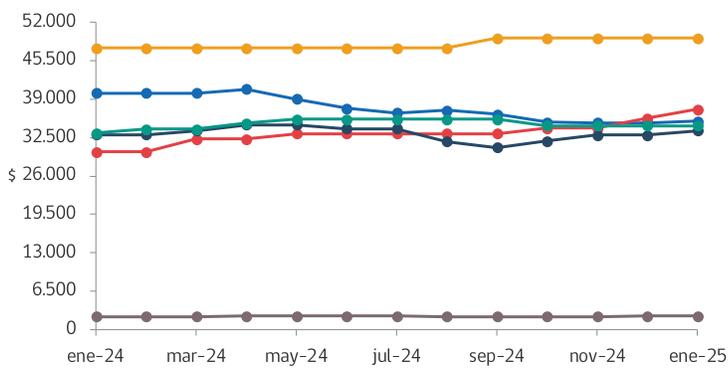
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
📍 V Región	118	▲ 1,0%	▲ 18,2%
📍 VI Región	137	▲ 1,5%	▲ 9,4%
📍 VII Región	95	▲ 0,6%	▼ -11,9%
📍 VIII Región	124	▲ 2,7%	▲ 5,7%
📍 Metropolitana	94	▼ -2,3%	▲ 6,5%
📍 XII Región	126	▲ 1,0%	▲ 5,7%

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

## 4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en referencia a la equivalencia energética entre el gas natural, el gas de ciudad o el propano aire, según corresponda, distribuido al consumidor final por gas de red concesionado con su equivalencia en cilindros de Gas licuado de petróleo de 15kg, lo equivale aproximadamente a un volumen de 19,3 m<sup>3</sup>. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

### Evolución Precios de Gas en Red



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

### Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
💧 Lipigas (II Región)	35.280	▲ 0,7%	▼ -11,8%
🔥 Gasvalpo (V Región)	37.287	▲ 4,2%	▲ 23,8%
💧 Metrogas (Metropolitana)	33.705	▲ 2,5%	▲ 2,1%
💧 Gassur (VIII Región)	34.546	▬ 0,0%	▲ 3,8%
🔥 Intergas (VIII Región)	49.361	▬ 0,0%	▲ 3,5%
💧 Gasco Magallanes (XII Región)	2.240	▲ 0,5%	▲ 1,5%

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

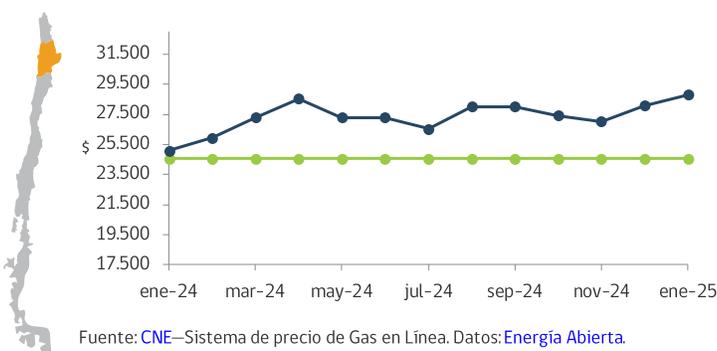


## 5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

### Evolución Precios de GLP envasado

#### Antofagasta

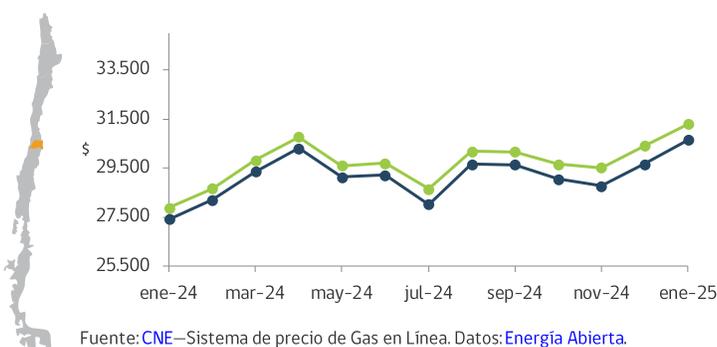


### Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	28.817	2,6%	14,9%

Uso de GLP catalítico corresponde principalmente a calefacción. Último valor informado para Antofagasta, según ventas: mayo de 2020. Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

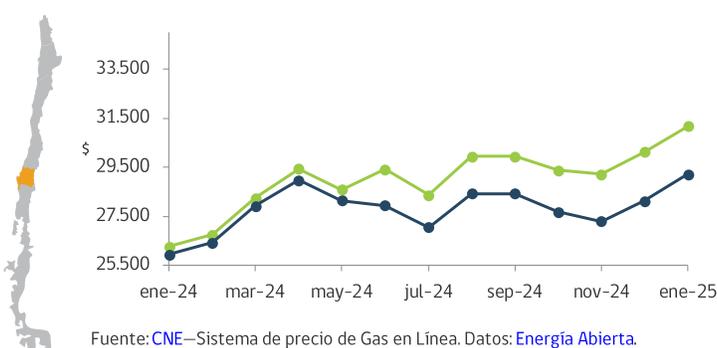
#### Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	31.175	3,5%	18,7%
Corriente	29.217	3,9%	12,7%

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

#### Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	34.375	2,7%	16,9%
Corriente	30.233	2,7%	6,6%

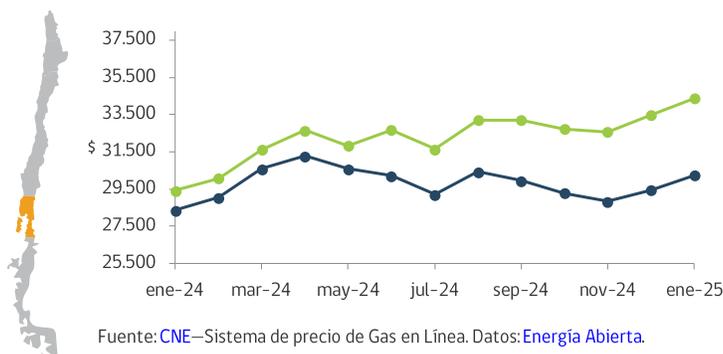
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

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



## Evolución Precios de GLP Envasado

### Puerto Montt



## Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	31.301	▲ 2,9%	▲ 12,3%
Corriente	30.654	▲ 3,3%	▲ 11,8%

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 Diciembre de 2024. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 78,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas).

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 13,2% con respecto al mes anterior y un aumento de 19,0% respecto al mes de Diciembre del 2023. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -53,3% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Diciembre fue el IFO que representa prácticamente el 47,7% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Diciembre corresponden a petróleo diésel desde Japón, Corea del Sur, y Estados Unidos; carbón desde Colombia; crudo desde Ecuador, Brasil y Argentina; y gas natural desde Estados Unidos, Trinidad y Tobago y Argentina. El IFO como mayor producto exportado, se envió a Estados Unidos.

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

### Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	444	▲ >100%	▲ 39,1%
Crudo	780	▲ 11,6%	▲ 47,4%
Diesel	361	▼ -38,1%	▲ 3,0%
Gas Natural	304	▲ 35,5%	▼ -11,8%
Gasolina	26	▼ -28,2%	▼ -44,3%
GLP	109	▲ 52,2%	▼ -1,6%
Kerosene	0	n/a	n/a
<b>Total</b>	<b>2.024</b>	<b>▲ 13,2%</b>	<b>▲ 19,0%</b>

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

### Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	1	▲ 23%	▲ >100%
Diesel	7	▼ -20%	▼ -86%
Gasolina	2	▲ 37%	n/a
Gas Natural	0	▼ -100%	n/a
Crudo	25	n/a	n/a
GLP	0	▼ -100%	▼ -100%
IFO	31	▼ -36%	▼ -23%
<b>Total</b>	<b>65</b>	<b>▼ -53%</b>	<b>▼ -41%</b>

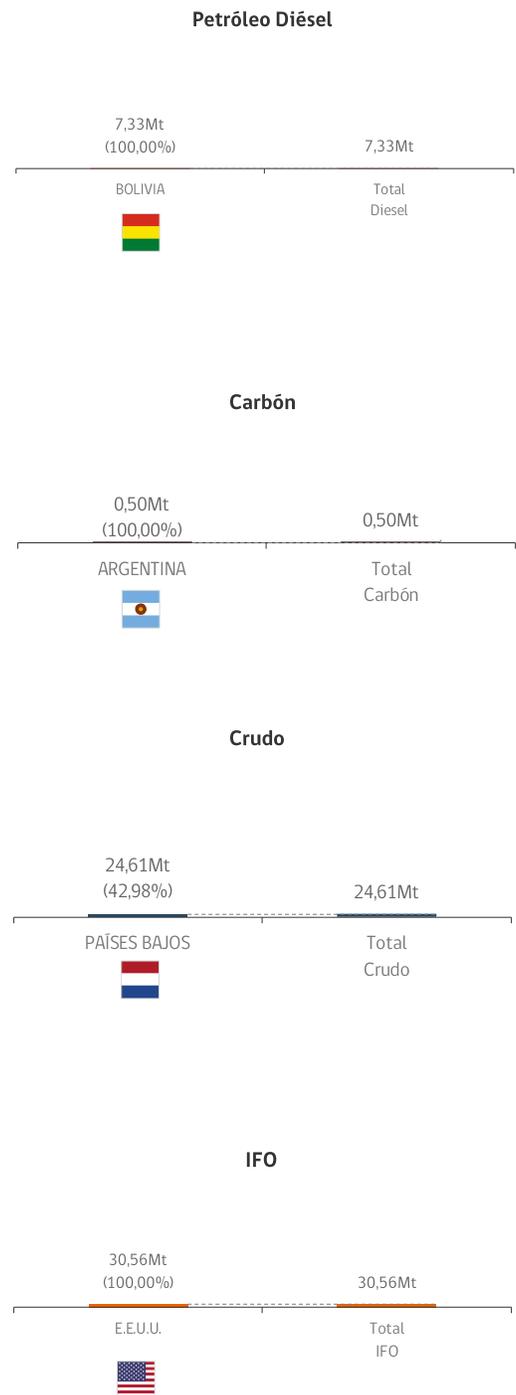
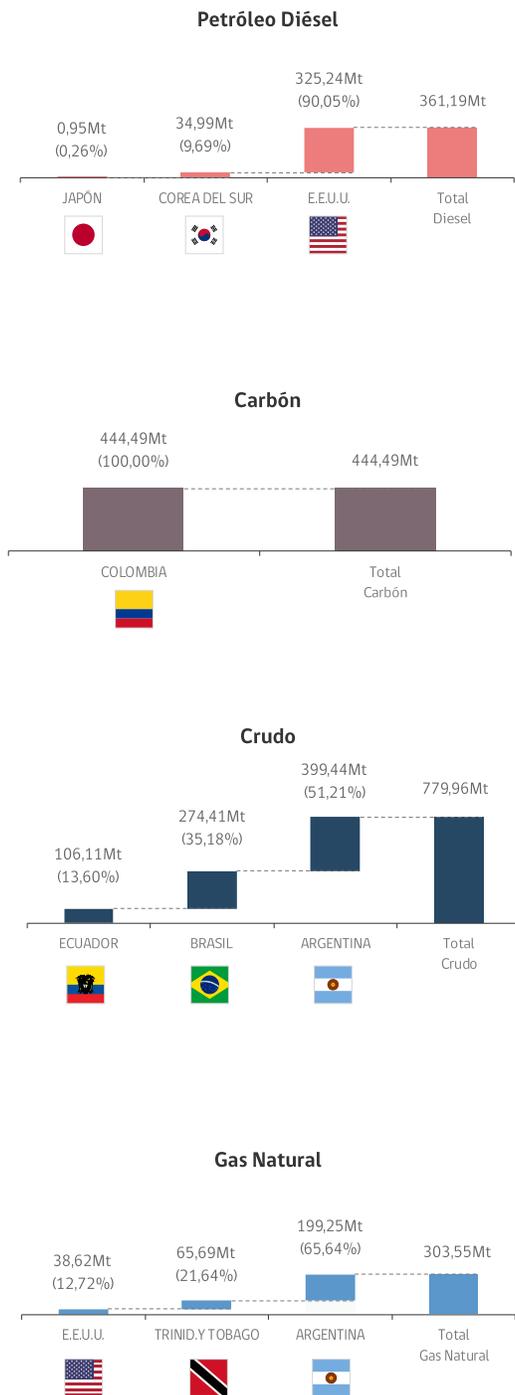
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

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



## Importaciones según país de origen

## Exportaciones según país de destino



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

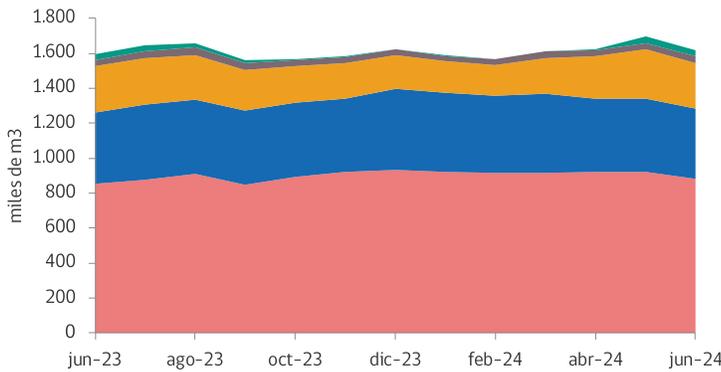
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



## 7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a junio 2024. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina de 93, 95 y 97 octanos.

### Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

### Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]	Mensual	Anual
Kerosene	38	▲ 0,4%	▲ 21,1%
P. Combustibles	37	▼ 0%	▼ -4%
Gas Licuado	261	▼ -8,0%	▼ -0,1%
Gasolinas	402	▼ -3,9%	▼ -1,3%
Diesel	881	▼ -4,2%	▲ 2,9%
<b>Total General</b>	<b>1.619</b>	<b>▼ -4,6%</b>	<b>▲ 1,5%</b>

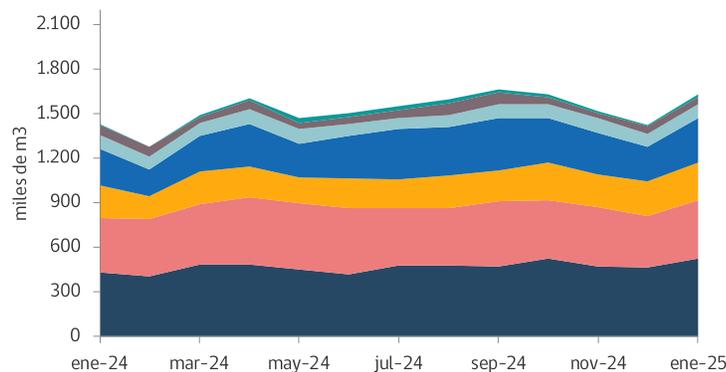
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 enero de 2025.

### Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

### Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Inventario Combustible	[miles de m3]	Mensual	Anual
Gasolina Av.	1	▲ 38,5%	▲ 46,9%
Kerosene D.	18	▲ 214,1%	▲ >100%
Petróleo Combustibles	50	▼ -6,2%	▼ -23,6%
Kerosene Av.	90	▲ 2,7%	▼ -2,6%
Gasolina Autom.	303	▲ 30,6%	▲ 21,9%
Gas Licuado	252	▲ 7,2%	▲ 14,4%
Petróleo Diesel	393	▲ 13,1%	▲ 7,8%
Petróleo Crudo	527	▲ 13,8%	▲ 21,6%
<b>Total General</b>	<b>1.634</b>	<b>▲ 14,7%</b>	<b>▲ 14,2%</b>

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



## PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

### 1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Enero 2025 ingresaron 11 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 900 MMUSD. De los cuales, 8 son de generación eléctrica; equivalentes a 362 [MW], 2 de líneas de transmisión eléctrica y 1 de desarrollo minero de petróleo y gas.

#### Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Proyecto de Extracción de Hidrocarburo Fractura Hidráulica PAD Walo-lén ZG-C	06/01/2025	0	6	<a href="#">Ver</a>	No
Subestación eléctrica	V	Sphera Development SpA	Sistema de Almacenamiento de Energía Kanut	30/01/2025	0	255	<a href="#">Ver</a>	No
Subestación eléctrica	V	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Subestación Eléctrica Seccionadora Pachacama	07/01/2025	0	20	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	XVI	Cóndor Los Lagos SpA	Parque Eólico Andino Suiza	06/01/2025	115	172	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	IV	Enel Green Power Chile S.A.	Parque Eólico Cerro Los Loros	16/01/2025	79	150	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	XII	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A	Minicentral Hidroeléctrica río Guerrico	22/01/2025	1	8	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	VI	Cotinga Spa	Parque Fotovoltaico Cotinga	24/01/2025	9	15	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	IV	PFV Limarí Solar SpA	Parque Fotovoltaico Lagunillas 94,5 MW y Línea Eléctrica Lagunillas - La Ruca 220 kV	30/01/2025	95	150	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	V	PARSOSY MAGEC SPA	PARQUE SOLAR CON ALMACENAMIENTO LA ESTANCILLA	31/01/2025	45	85	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	II	Gaviota Solar SpA	Parque fotovoltaico con capacidad de almacenamiento Gaviota Solar	23/01/2025	9	28	<a href="#">Ver</a>	No
Generación	VII	Fotovoltaica Galleguillos SpA	Parque Fotovoltaico El Prado	24/01/2025	9	11	<a href="#">Ver</a>	No

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

Notas :

1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

2) Los proyectos de líneas de transmisión incluyen las subestaciones eléctricas.

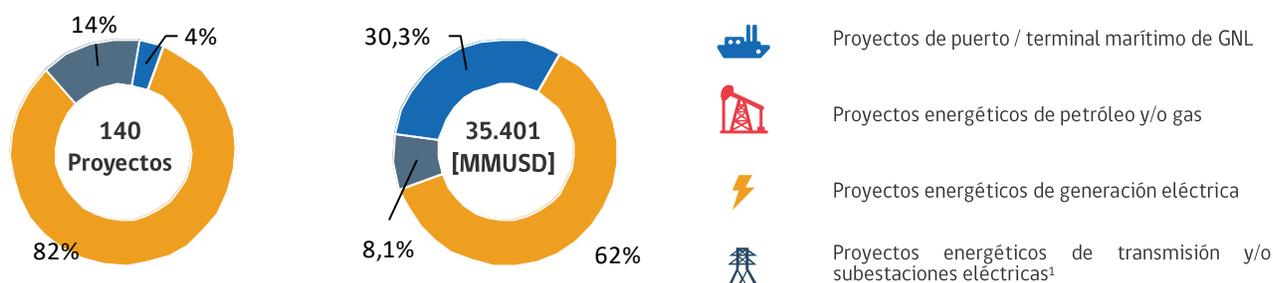
\*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone*.



## 2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Enero 2025, 140 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 82% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 35.401 MMUSD.

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



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

Notas :

1) Se incluyen los proyectos de generación eléctrica destinados a la producción de hidrógeno y/o amoníaco verde.

## 3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 7 proyectos energéticos\* obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 758 MMUSD. Todos correspondientes a proyectos de generación eléctrica; equivalentes a 710[MW].

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacenamiento
Generación	VII	Soc. Eólica Valle Verde SpA	Parque Eólico Newen Küruf	14/01/2025	186,0	230,0	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	V	Generadora Metropolitana Spa	Extensión Vida Util Central Los Vientos	21/01/2025	6,0	16,0	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	III	GR Pacama SpA	Parque Fotovoltaico Algarrobal 200 MW	30/01/2025	222,2	220,0	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	II	ZAPALERI SPA	Parque Fotovoltaico Zaldivar	22/01/2025	265,0	238,0	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	I	TAMARINDO SOLAR SPA	Proyecto Fotovoltaico con Almacenamiento Tamarindo	20/01/2025	9,0	20,0	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	VI	PARQUE SOLAR BADAJOZ SPA	Parque Fotovoltaico Graneros	16/01/2025	7,8	7,0	<a href="#">Ver</a>	Si
Generación	X	Blue Light Energy SpA	Parque Solar Cañal Bajo	10/01/2025	13,7	27,0	<a href="#">Ver</a>	Si

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

Notas :

1) La columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

2) Los proyectos de líneas de transmisión incluyen las subestaciones eléctricas.

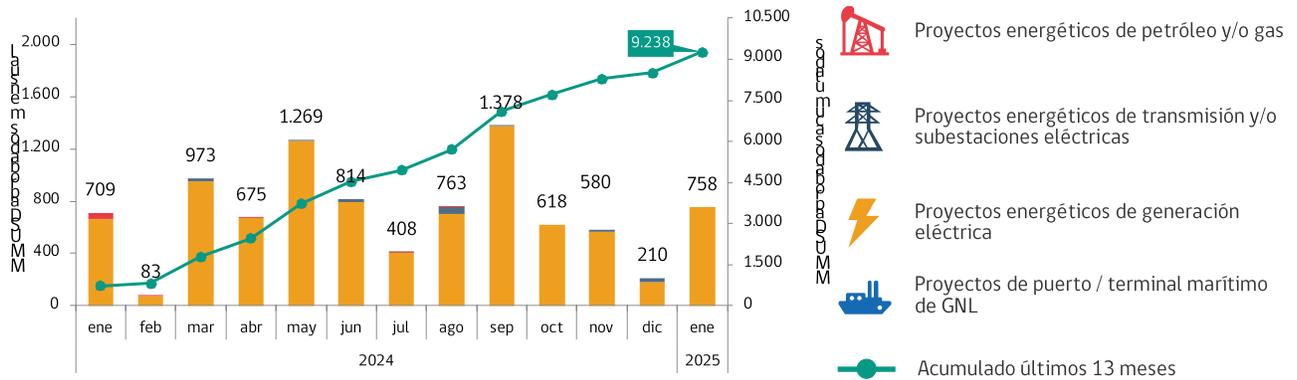
\*Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento *stand alone*.



### 3 Proyectos con RCA aprobada

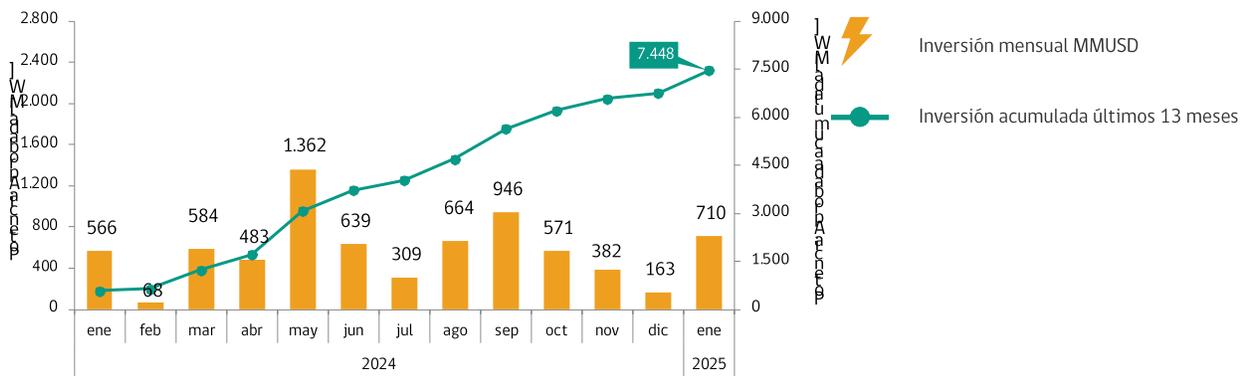
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 9.238 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 9.019 MMUSD (97,6%), equivalentes a 7.448 MW aprobados.

#### Evolución de inversión – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 13 meses



Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: Energía Abierta.

#### Evolución de Potencia – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 13 meses



Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: Energía Abierta.

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



## NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

### 1 Proyectos de Ley en Trámite

Proyecto de Ley que Impulsa la participación de las energías renovables en la matriz energética nacional.

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para impedir la aplicación de la tarifa de invierno a clientes residenciales regulados.

Proyecto de Ley que Modifica diversos cuerpos legales en materia de sanciones e indemnización de perjuicios por interrupción o suspensión culpable del suministro de energía eléctrica.

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para autorizar a clientes regulados a contratar en la modalidad de clientes libres.

Proyecto de ley “que mejora la competencia y perfecciona el mercado del GLP” .

Proyecto de Ley que Interpreta el artículo 3° de la ley N° 18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Modifica la ley N° 21.667, con el fin de eliminar el requisito de estar al día en el pago de las cuentas eléctricas para acceder al subsidio al consumo.

Proyecto de Ley que Modifica la ley N°18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, para sancionar la falta de respuesta oportuna de las empresas concesionarias de distribución eléctrica a las solicitudes de reposición del servicio.

Proyecto de Ley que Modifica el decreto con fuerza de Ley N°1, de 1986, del Ministerio de Minería, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de la Ley N°9.618, que crea la Empresa Nacional del Petróleo, para autorizar su participación en la distribución minorista de combustibles líquidos.

Proyecto de Ley que Perfecciona los sistemas medianos en la Ley General de Servicios Eléctricos .

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de transición energética que posiciona a la transmisión eléctrica como un sector habilitante para la carbono neutralidad.

Amplía la cobertura del subsidio eléctrico a que se refiere el artículo sexto transitorio de la ley N° 21.667 e introduce otras medidas de perfeccionamiento a la ley N° 18.410 que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Modifica la ley N° 18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, para incorporar como infracción gravísima la no reposición oportuna del servicio eléctrico, y aumenta las sanciones .

### 2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°40, de fecha 29 de enero 2025, que Aprueba informe consolidado de respuestas correspondiente al procedimiento normativo de elaboración del 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 CNE N° 549 Exenta, 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°41, de fecha 29 de enero 2025, que Aprueba 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 CNE N° 549 Exenta, 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, y fija textos refundidos que indica. [Ver](#)



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

Resolución Exenta N°2, de fecha 3 de enero de 2025, que Aprueba convenio de traspaso de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°3, de fecha 3 de enero de 2025, que Dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional, con ocasión de la publicación del Decreto N°15T. [Ver](#)

Resolución Exenta N°5, de fecha 7 de enero de 2025, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo de corto plazo en el Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°7, de fecha 8 de enero de 2025, que Aprueba "Informe Técnico" Resultado del llamado a Licitación para la Adjudicación de la Construcción y Ejecución de las Obras de Ampliación contempladas en los Decretos Exentos N° 185 de 2021, N° 200 de 2022 y N° 4 de 2024 del Ministerio de Energía y licitación de obras según artículo 157 del Decreto N° 37 de 2019, del Ministerio de Energía". [Ver](#)

Resolución Exenta N°13, de fecha 8 de enero de 2025, que Modifica la Resolución Exenta N° 505, de 24 de septiembre de 2024, de la Comisión Nacional de Energía, que constituye comité para la adjudicación y supervisión de los estudios de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión para el periodo 2024-2027 a que se refiere el artículo 108° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°16, de fecha 10 de enero de 2025, que Incorpora y actualiza instalaciones que indica en la Resolución Exenta N° 460 de la Comisión Nacional de Energía, de 30 de agosto de 2024, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2024-2027" y deja constancia de la entrada en operación de obras que señala. [Ver](#)

Resolución Exenta N°17, de fecha 13 de enero de 2025, que Declara en construcción el proyecto Planta Fotovoltaica Modena Solar, de Modena Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°18, de fecha 14 de enero de 2025, que Modifica la Resolución Exenta N° 496, de 13 de septiembre de 2024, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva S/E Seccionadora La Yesera 110 kV", que se indican, de Sociedad Punta del Cobre 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°20, de fecha 15 de enero de 2025, que Actualiza integración del Comité del Estudio de Costos establecido en el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos, para dar cuenta del reemplazo de Joan Romero Ubiergo por Jaime Gallegos Espinoza como representante titular del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°22, de fecha 15 de enero de 2025, que Resuelve solicitud de Subestación Puchuncaví S.A. relativa a la entrada en operación de la obra "Subestación Seccionadora de la Línea Ventadas-Torquemada 2x110 kV". [Ver](#)

Resolución Exenta N°23, de fecha 16 de enero de 2025, que Modifica la Resolución Exenta N° 647, de 5 de diciembre de 2024, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación SE Seccionadora Solís 154 kV", que se indican, de GR Algarrobo SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N°24, de fecha 16 de enero de 2025, que Declara en construcción el proyecto BESS Libélula, de Engie Energía Chile S.A. [Ver](#)

Resolución Exenta N°25, de fecha 16 de enero de 2025, que Declara en construcción el proyecto PV Estepa Solar, de Estepa Solar SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N°26, de fecha 17 de enero de 2025, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N°560 de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°27, de fecha 17 de enero de 2025, que Modifica la Resolución Exenta N° 91, de 18 de marzo de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Nueva Subestación Providencia, Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura " Providencia y Modificaciones en Subestación Vitacura" que se indican, de Sociedad Transmisora Metropolitana 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°29, de fecha 21 de enero de 2025, que Comunica valor de los índices contenidos en las fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a fijación de precios. [Ver](#)



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

Resolución Exenta N°34, de fecha 23 de enero de 2025, que Establece listado refundido de participantes y usuarios e instituciones interesadas que constituye el Registro de Participación Ciudadana del Proceso de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión periodo 2024-2027, y deja sin efecto resolución que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°35, de fecha 23 de enero de 2025, que Acoge solicitud de suspensión provisional del derecho de cobro de multas, del derecho de ejecución de garantías y del plazo de remedio que indica, presentada por Sonnedix PPA Holding SpA, mientras no sean resueltas sus solicitudes de fondo relativas a los contratos de suministro que ha suscrito con empresas distribuidoras en el marco de la Licitación 2021/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°36, de fecha 23 de enero de 2025, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AustrianSolar Chile Uno SpA asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 81,3 MW y 325,4 MWh en la Planta Fotovoltaica Sol de Los Andes, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°38, de fecha 24 de enero de 2025, que Resuelve recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta CNE N° 419, de 14 de agosto de 2024, que "Revoca declaración en construcción del proyecto PMGD Doña Berta de Parque Solar Doña Berta SpA", de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°40, de fecha 24 de enero de 2025, que Aprueba Informe Consolidado de Respuestas correspondiente al Procedimiento Normativo de elaboración del 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°41, de fecha 24 de enero de 2025, que Aprueba 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, y fija textos refundidos que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°45, de fecha 28 de enero de 2025, que Determina Valor Máximo de las Ofertas y Valor Margen de Reserva del llamado a licitación de las Obras Nuevas contenidas en el Decreto Exento N° 58 de 2024 del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°49, de fecha 31 de enero de 2025, que Aprueba respuestas a observaciones al Informe Final de Licitaciones a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos, y dicta texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°50, de fecha 31 de enero de 2025, que Aprueba Informe Final de Licitaciones a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos, y dicta texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°51, de fecha 31 de enero de 2025, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación en S/E Monte Mina 220 kV", 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°53, de fecha 31 de enero de 2025, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°31-2024 relativo a la Discrepancia presentada por Empresa Eléctrica San Víctor SpA. respecto del Informe Técnico Final del Estudio de Planificación y Tarificación de los Sistemas Medianos de Aysén, Palena, General Carrera y Puerto Cisnes, cuadrienio 2022-2026. [Ver](#)

Dictamen N°32-2024 relativo a la Discrepancia presentada por la Sociedad Austral de Electricidad S.A. respecto del Informe Técnico Final del Estudio de Planificación y Tarificación del Sistema Mediano de Cochamó, cuadrienio 2022-2026. [Ver](#)



#### 4 Dictámenes del Panel de Expertos

---

Dictamen N°33-2024 relativo a la Discrepancia presentada por la Compañía Hidroeléctrica Hidroner SpA respecto del Informe Técnico Final del Estudio de Planificación y Tarificación del Sistema Mediano de Cochamó, cuadrienio 2022-2026. [Ver](#)

Dictamen N°34-2024 relativo a la Discrepancia presentada por la Sociedad Austral de Electricidad S.A. respecto del Informe Técnico Final del Estudio de Planificación y Tarificación del Sistema Mediano de Hornopirén, cuadrienio 2022-2026. [Ver](#)

Dictamen N°35-2024 relativo a la Discrepancia presentada por Solar Piemonte Uno SpA respecto del Informe Técnico Final del Estudio de Planificación y Tarificación del Sistema Mediano de Hornopirén, cuadrienio 2022-2026. [Ver](#)

Dictamen N°36-2024 relativo a la Discrepancia presentada por la Empresa Eléctrica Cuchildeo SpA respecto del Informe Técnico Final del Estudio de Planificación y Tarificación del Sistema Mediano de Hornopirén, cuadrienio 2022-2026. [Ver](#)

Dictamen N°37-2024 relativo a la Discrepancia presentada por Gas Sur S.A. respecto del Informe de Rentabilidad Anual Definitivo a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Gas Sur S.A., correspondiente al año calendario 2023. [Ver](#)



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

