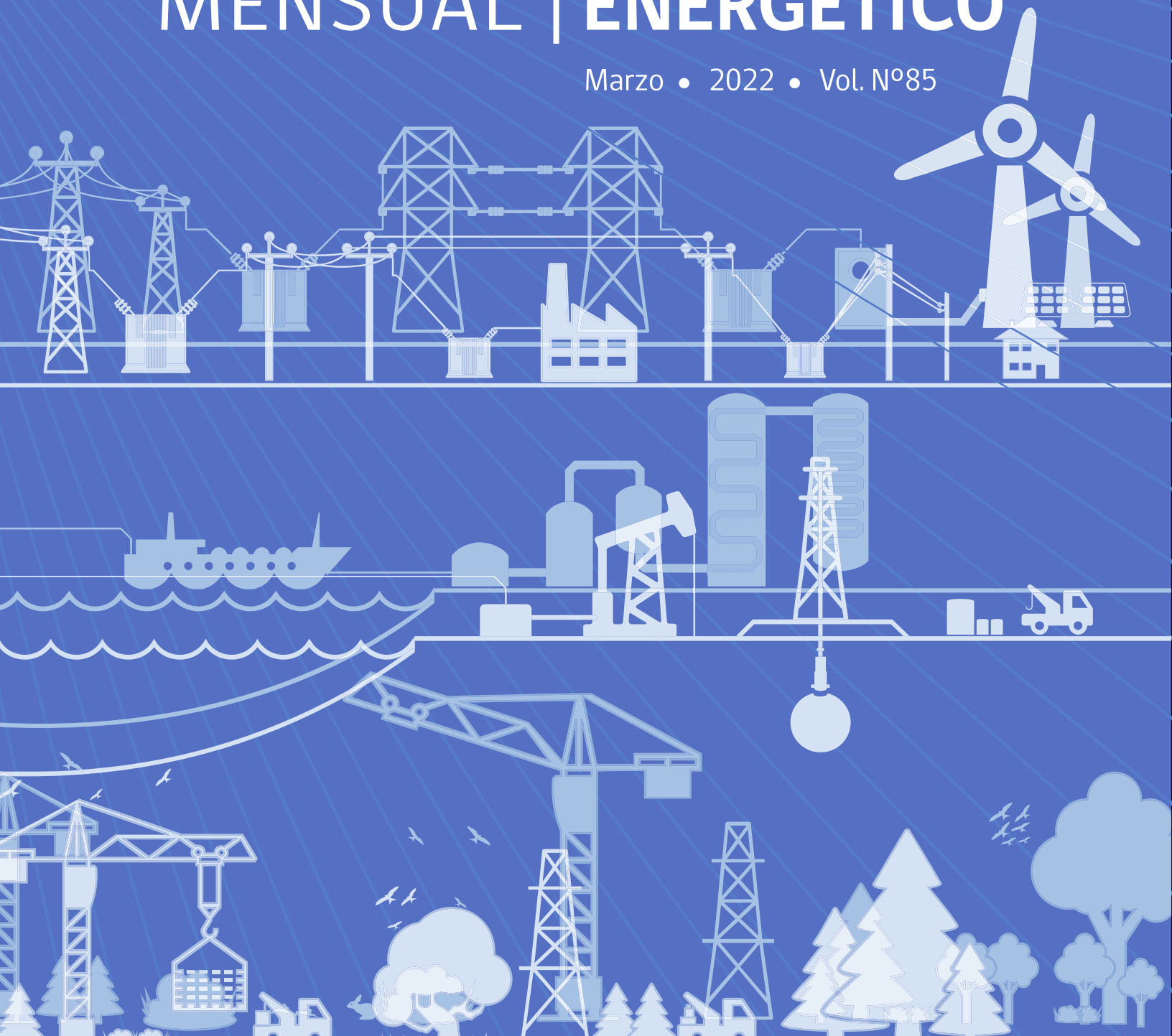


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Marzo • 2022 • Vol. N°85



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:

Nuevas autoridades liderarán el Ministerio de Energía

En una ceremonia realizada en el Congreso en Valparaíso, Gabriel Boric Font asumió el 11 de marzo como Presidente de Chile por el período 2022-2026 y tomó juramento a su gabinete de ministros y ministras que lo acompañarán en los próximos cuatro años. El economista Claudio Huepe Minoletti asumió como ministro de Energía.

“Vamos a trabajar incansablemente para que las personas puedan tener la energía que necesitan para sus hogares, para sus actividades cotidianas, para su vida, de tal manera que ésta sea accesible y que realmente cumpla la función que todos esperamos de tener un país mejor, un país más justo”, destacó la autoridad.

El ministro es ingeniero comercial de la Pontificia Universidad Católica de Chile. Tiene un MSc en Economía de los Recursos Naturales y del Medio Ambiente de la University College, Londres.

Como subsecretario de Energía asumió Julio Maturana França, Ingeniero Civil Hidráulico de la Universidad de Chile con Magister en Gobernanza de Riesgo y Recursos en Ruprecht-Karls-Universität Heidelberg (sede Latinoamérica) y un diplomado en Gestión del Agua de la Universidad de Chile.

“Queremos a través de la energía, devolverles la dignidad a las personas. Llegar a los rincones del país donde las políticas públicas parecen lejanas. Vamos a profundizar en la iniciativa Energía más Mujer y avanzaremos en la creación de una unidad de DD.HH. y Género en el Ministerio de Energía”, indicó el nuevo subsecretario.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

CNE realizó webinar para difundir bases definitivas de la próxima licitación eléctrica

El Secretario Ejecutivo (S) de la Comisión Nacional de Energía, Marco Mancilla, inauguró el lunes 28 de marzo el webinar de difusión de las Bases Definitivas de la Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica 2022/01, que substará 5.250 GWh-años para abastecer las necesidades de energía de los clientes regulados del Sistema Eléctrico Nacional, con inicio de suministro al 2027, con una vigencia de 15 años.

La Licitación de suministro contempla un período de consultas por parte de los interesados hasta el 1 de abril y establece, a su vez, un plazo máximo para realizar rectificaciones, enmiendas o adiciones a las Bases de la Licitación de Suministro Eléctrico por parte de la CNE hasta el 2 de mayo próximo. La fecha de presentación de las ofertas se encuentra programada para el 1 de julio del presente año.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Ministerio de Energía creará Unidad de Género y Derechos Humanos

El Ministerio de Energía implementará la nueva Unidad de Género y Derechos Humanos, con el objetivo de abordar estos temas, especialmente en la integración de las mujeres en el sector.

La jefa de esta Unidad será la profesional Marcela Zulantay, quien ha desarrollado un trabajo reconocido en la institución. “Desde el Ministerio de Energía estamos comprometidos con el Programa de Gobierno que la ciudadanía acogió. La perspectiva de género en temas energéticos se refiere concretamente a sumar más talento femenino a esta industria, promoviendo equidad en los cargos directivos y en los salarios, lo que actualmente no ocurre. Además, entendemos los recursos energéticos como un bien al que deberían tener acceso igualitario todos los ciudadanos, y que, en algunos casos, no llega de la misma forma, por ejemplo, a los lugares aislados del país. Esta unidad implementará soluciones que vayan en beneficio de quienes más lo necesitan”, expuso la ingeniera.

Este tema también está incluido dentro de la Política Energética Nacional, donde se contemplan metas de género centrales, como la igualdad salarial y de cargos en niveles directivos a 2040. Con esta nueva unidad, se impulsan diversas gestiones que logren completar los objetivos trazados.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ministro Huepe participó en reunión Ministerial de la Agencia Internacional de Energía

La Agencia Internacional de Energía (AIE) está realizando en París, Francia, su reunión del año 2022, la cual cuenta con la participación de los principales líderes de las mayores potencias energéticas del mundo, entre los que se encuentra Claudio Huepe, ministro de Energía del gobierno del Presidente Gabriel Boric.

La participación del ministro Huepe tiene como objetivo intercambiar experiencias para fortalecer la seguridad energética en el contexto de nuestra transición hacia energías no fósiles.

Entre las primeras actividades que realizó la autoridad, fue la suscripción de un convenio con el director ejecutivo de la AIE, Fatih Birol, con quien firmó un programa de trabajo conjunto para el período 2022-2023.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Marzo 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Febrero 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 807,07 pesos por USD observado durante el mes de Febrero 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°113, para el SEN fueron 193, los cuales equivalen a una capacidad de 4.689 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Febrero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 28.534 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 28.715 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Febrero alcanzó los 6.527 GWh, un -7,8% menor que lo generado en Enero 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.917 MW, medida el día 17 de Febrero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Febrero para la barra Quillota fue de 66,2 USD/MWh, registrando un decremento de -2,6% respecto a Enero 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 68,5 USD/MWh, lo que representó una disminución de -0,5% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Febrero en el SEN fue de 96,5 USD/MWh.

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

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diésel. La primera presentó en Febrero un promedio a nivel nacional de 1.030 \$/litro, mientras que el segundo de 834 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,3% y 4,95% ; respectivamente, en comparación a Enero 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Febrero ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 9 (7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 781 [MW] y 2 proyectos de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 662 MMUSD. Además, 35 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Febrero. De los cuales, 33 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 684 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de enero destaca la publicación de la Ley N° 21.423, de fecha 11 de febrero de 2022, que Regula el prorrato y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia Covid-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Asimismo, destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 71, de fecha 4 de febrero 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".



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	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
	Sector Hidrocarburos	11
	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
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	19
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	21
	3. Proyectos con RCA aprobada	22
	Normativas Sectoriales	23
	1. Proyectos de Ley en Trámite	23
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	23
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	23
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	24



SECTOR ELÉCTRICO

1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

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

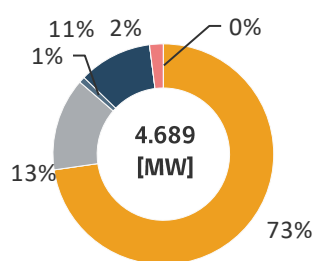
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 113 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 28 de febrero un total de **193** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **4.689 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y diciembre 2024.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	639	7
	Mini Hidráulica de Pasada	42	8
	Solar Fotovoltaica	3.410	161
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	505	4
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	94	13

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

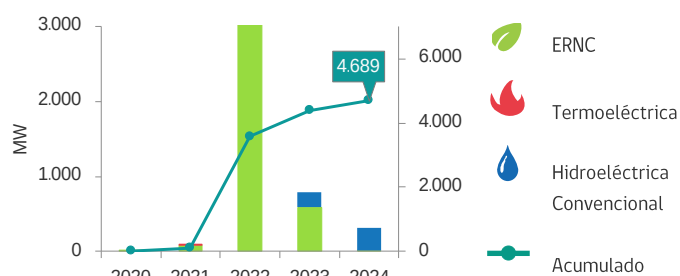
Total por tecnología



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



Proyección según la fecha de Inicio de operación



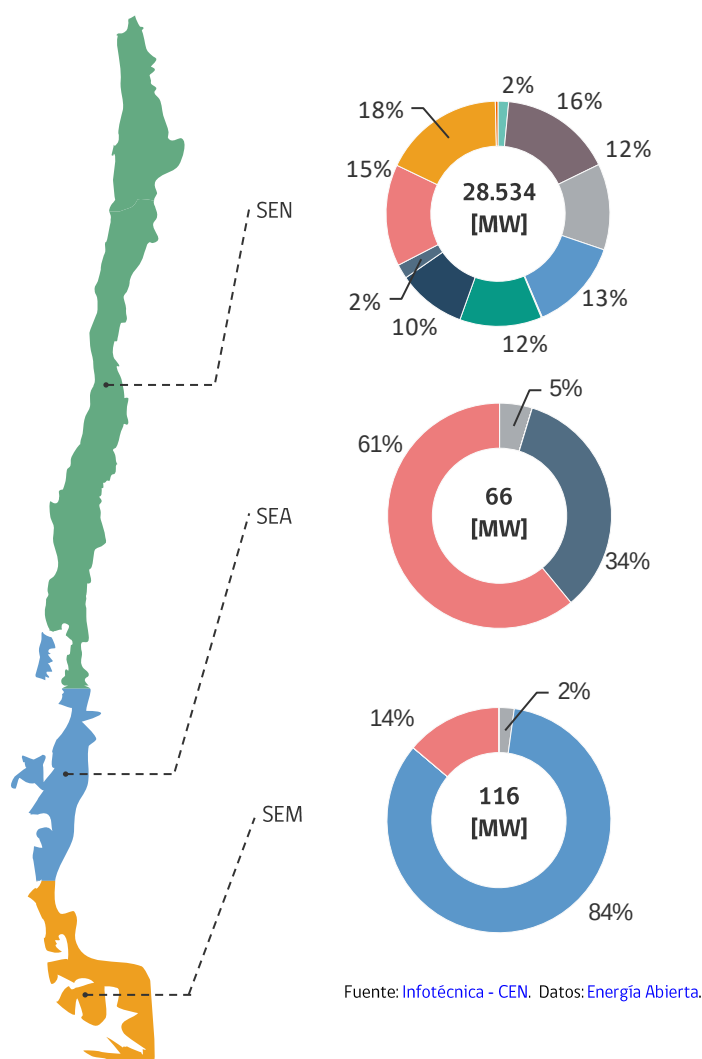
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**28.715 MW**. De éstos, 28.534 MW corresponden al SEN. El restante 0,6% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 44,5% termoelectricidad, 21,6% hidroelectricidad convencional y un 33,9% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	28.534	99,4%
SEA	66,03	0,2%
SEM	115,94	0,4%
Total	28.715	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



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.

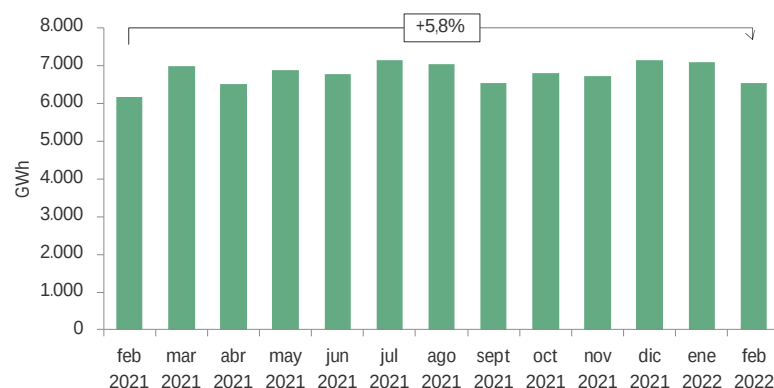
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Febrero 2022 en el SEN alcanzó un total de 6.527 GWh, los cuales se categorizan en un 17% hidroeléctricas convencionales, 48% termoeléctricas, y un 35% en ERNC. Lo que representó una variación de -7,8% respecto al mes anterior y de 5,8% respecto de Febrero 2021.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

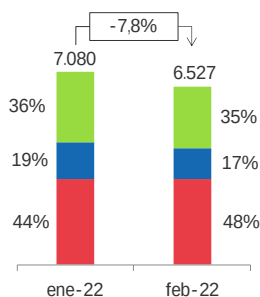
	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.527	-7,8%	5,8%

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.

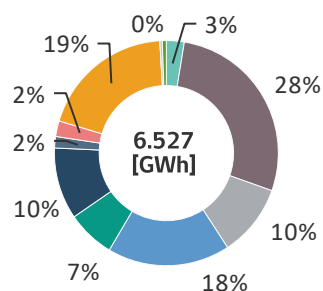
Variación Mensual en Generación SEN



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

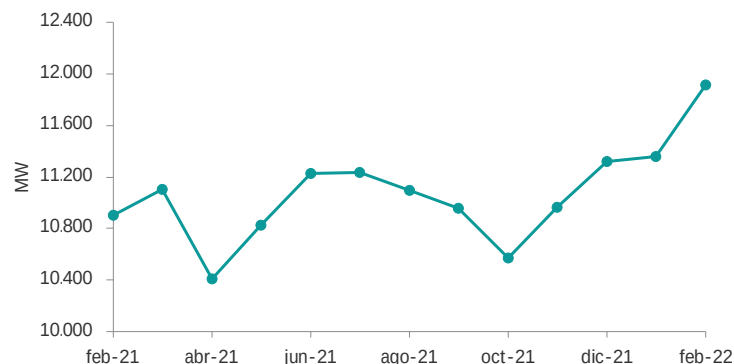
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Febrero de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 17 de Febrero, alcanzando los 11.917 MW, siendo un 4,9% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 7,3% 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	11.917	4,9%	7,3%

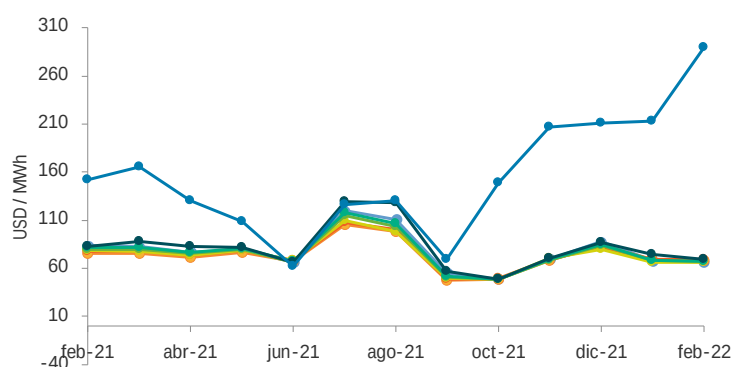
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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)¹.

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	66,2	-2,6%	-20,9%
Crucero	68,5	-0,5%	-9,9%
Tarapacá	69,4	0,2%	-11,0%
Atacama	66,6	0,1%	-15,4%
Cardones	66,9	-1,4%	-16,2%
Pán de Azúcar	67,1	-1,3%	-17,7%
Charrúa	69,4	-7,4%	-16,6%
P. Montt	290,0	35,9%	91,2%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

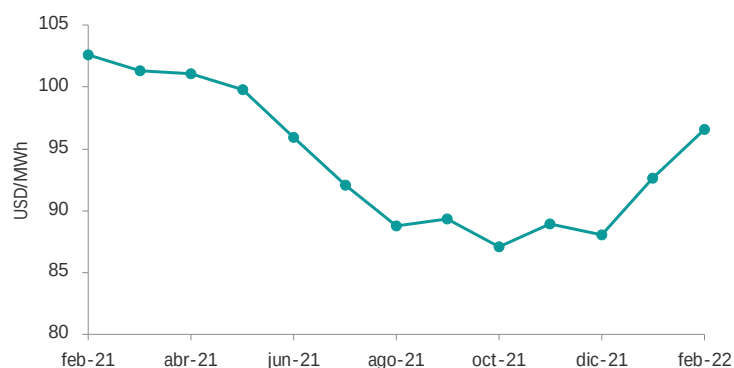


6 Precio Medio de Mercado

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 Febrero para el SEN, promedió los 96,5 USD/MWh, siendo un 4,3% mayor que el registrado en el mes anterior y un -5,9% 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	96,5	▲ 4,3%	▼ -5,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

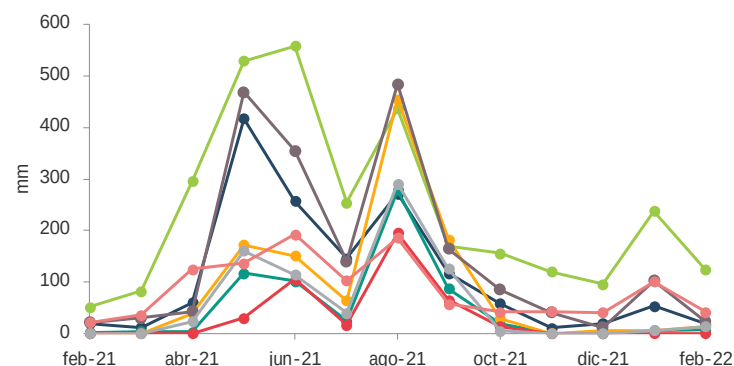
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Febrero de 2022, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



(*) 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.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	19	▼ -65%	▼ -3%
Canutillar	124	▼ -48%	▲ >100%
Cipreses	7	▲ 17%	▲ >100%
Colbún	13	▲ >100%	n/d
Otros (*)	0	n/d	n/d
Pangué	23	▼ -77%	▲ 12%
Pehuenche	13	▲ >100%	n/d
Pilmaiquén	42	▼ -58%	▲ 98%
Total	240	▼ -53%	▼ -63%

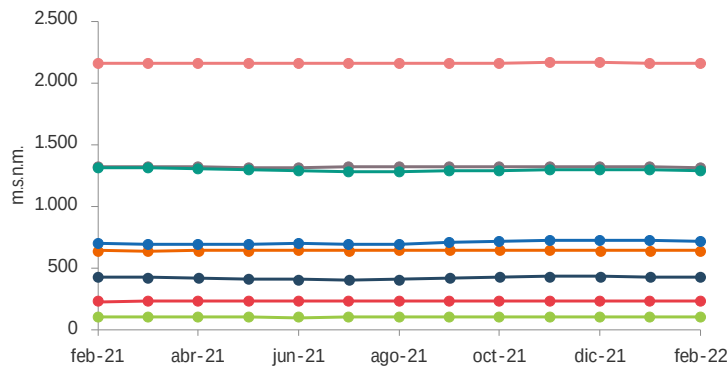
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

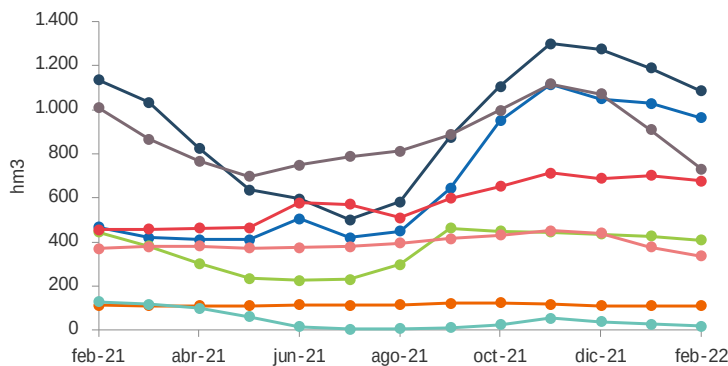
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	426	-0,6%	-0,3%
Embalse El Melado	642	0,0%	-0,1%
Embalse Ralco	718	-0,3%	3,2%
Embalse Rapel	104	-0,2%	-0,5%
Lago Chapo	235	-0,2%	2,1%
Lago Laja	1.315	-0,2%	-0,3%
Laguna El Maule	2.160	0,0%	0,0%
Laguna La Invernada	1.289	-0,2%	-1,8%

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 Febrero 2022.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.084	-8,8%	-4,5%
Embalse El Melado	110	-0,4%	-1,9%
Embalse Ralco	964	-6,3%	>100%
Embalse Rapel	408	-4,2%	-8,3%
Lago Chapo	677	-3,5%	48,9%
Lago Laja	730	-19,6%	-27,5%
Laguna El Maule	335	-10,9%	-9,2%
Laguna La Invernada	18	-34,6%	-85,9%

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

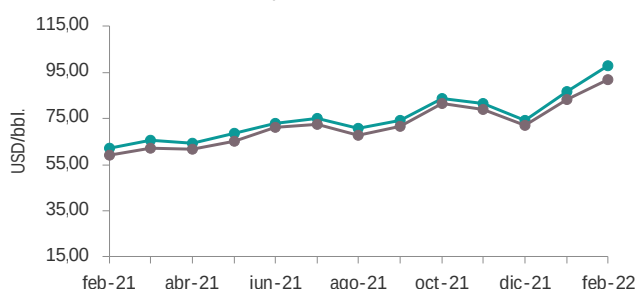


SECTOR HIDROCARBUROS

1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

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

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

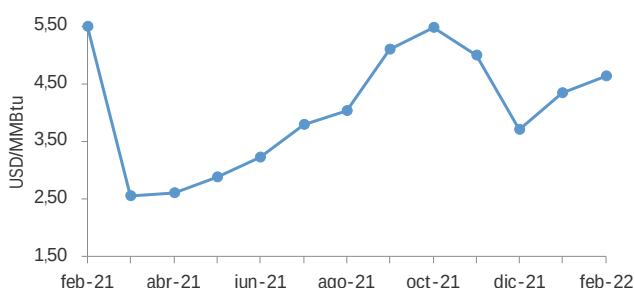
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	98,0	▲ 13,2%	▲ 57,5%
WTI	91,7	▲ 10,4%	▲ 55,3%

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

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

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

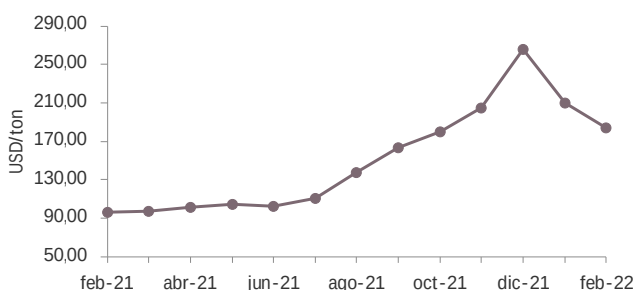
Variación Gas Natural (Henry Hub)

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

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Febrero promedió un precio de 183,9 USD/ton, lo que representa un decremento del -12,32% respecto al mes anterior y un incremento del 91,1% respecto al mes de Febrero 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	183,9	▼ -12,32%	▲ 91,1%

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



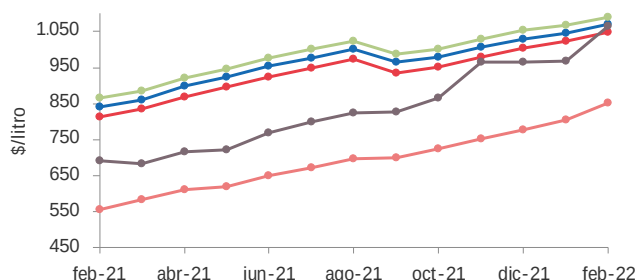
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

La información presentada es desarrollada por la Comisión Nacional de Energía, que en el marco de sus funciones y atribuciones legales, desarrolló el Sistema de Información en Línea de Precios de Combustibles en Estaciones de Servicio.

www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



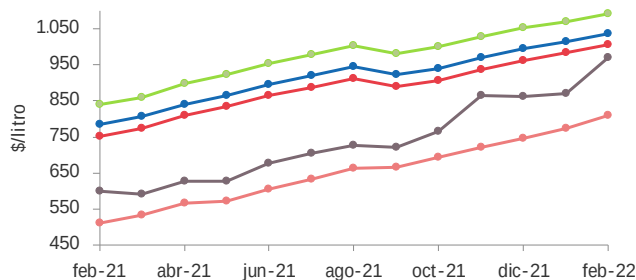
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.048	▲ 2,5%	▲ 28,8%
Gasolina 95 SP	1.071	▲ 2,4%	▲ 27,2%
Gasolina 97 SP	1.090	▲ 2,2%	▲ 25,9%
Kerosene	1.066	▲ 10,1%	▲ 54,2%
Petróleo Diesel	853	▲ 6,0%	▲ 53,4%

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

Valparaíso

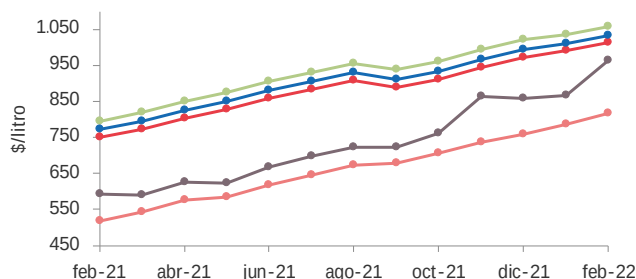


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.006	▲ 2,2%	▲ 33,8%
Gasolina 95 SP	1.036	▲ 2,2%	▲ 32,0%
Gasolina 97 SP	1.091	▲ 2,0%	▲ 29,7%
Kerosene	969	▲ 11,4%	▲ 62,1%
Petróleo Diesel	809	▲ 4,4%	▲ 58,6%

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

Metropolitana



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

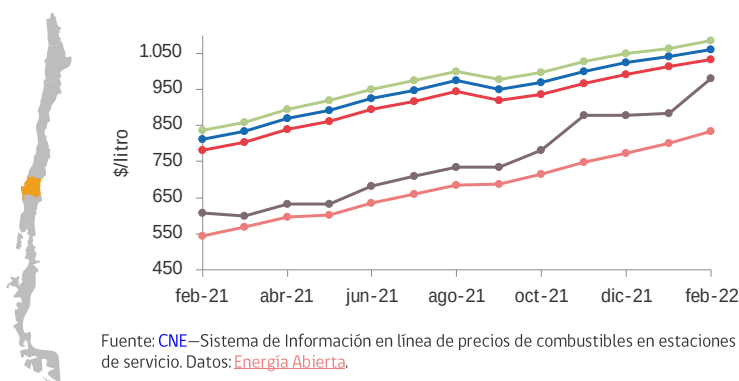
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.014	▲ 2,3%	▲ 35,1%
Gasolina 95 SP	1.034	▲ 2,3%	▲ 34,0%
Gasolina 97 SP	1.057	▲ 2,0%	▲ 32,9%
Kerosene	964	▲ 11,2%	▲ 62,5%
Petróleo Diesel	818	▲ 4,2%	▲ 58,1%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

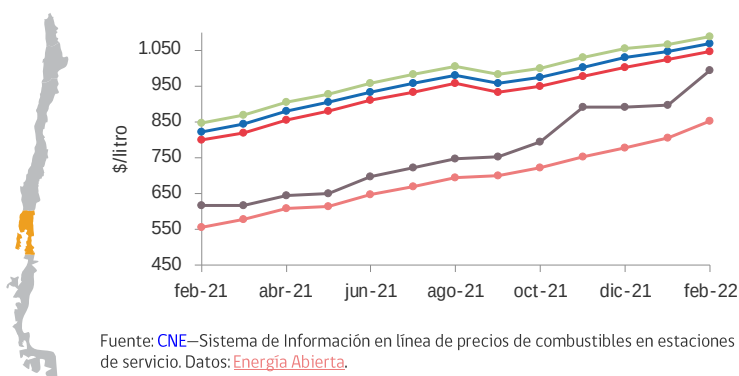


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.034	▲ 2,1%	▲ 32,4%
Gasolina 95 SP	1.061	▲ 2,0%	▲ 30,8%
Gasolina 97 SP	1.084	▲ 1,9%	▲ 29,5%
Kerosene	981	▲ 11,2%	▲ 61,6%
Petróleo Diesel	835	▲ 4,1%	▲ 53,5%

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	1.047	▲ 2,3%	▲ 31,0%
Gasolina 95 SP	1.068	▲ 2,2%	▲ 29,8%
Gasolina 97 SP	1.089	▲ 2,1%	▲ 28,6%
Kerosene	994	▲ 10,9%	▲ 61,1%
Petróleo Diesel	853	▲ 6,0%	▲ 53,5%

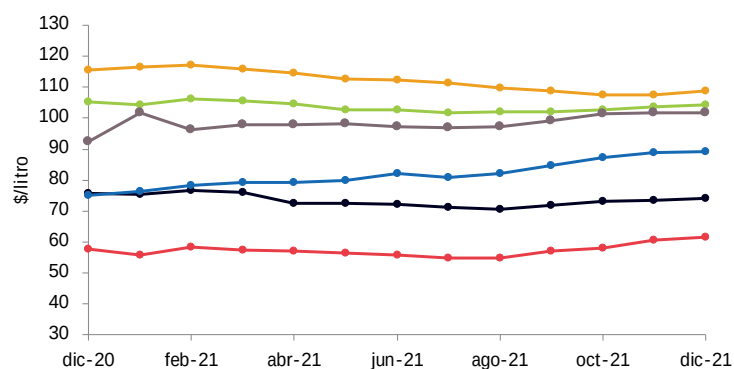
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

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



Variación Margen Bruto de Comercialización

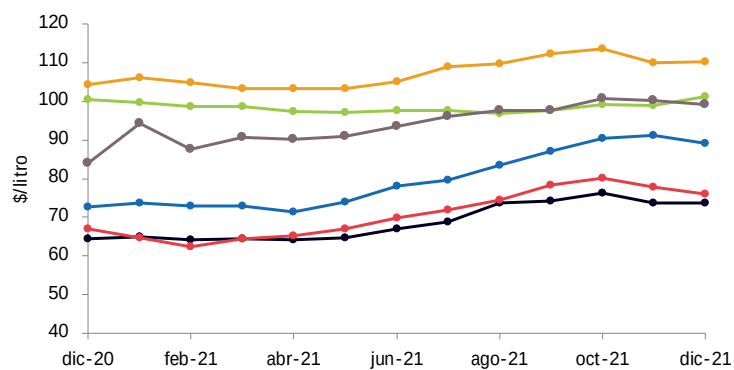
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	▲ 1,2%	▼ -2,0%
VI Región	109	▲ 1,2%	▼ -5,8%
VII Región	89	▲ 0,3%	▲ 18,6%
VIII Región	104	▲ 0,8%	▼ -0,8%
Metropolitana	61	▲ 1,5%	▲ 6,7%
XII Región	102	▲ 0,1%	▲ 10,2%

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



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

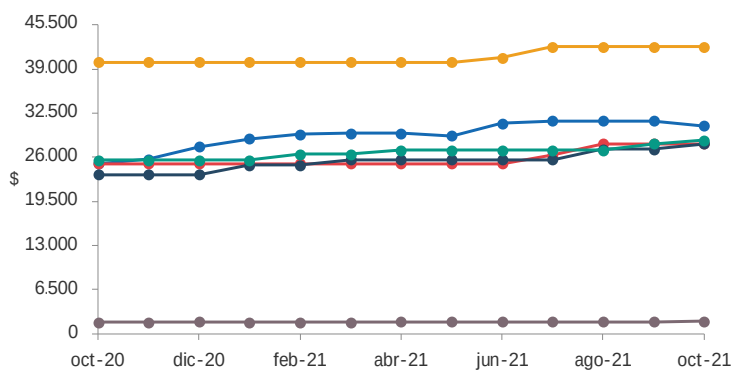
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	-0,3%	14,4%
VI Región	110	0,3%	5,7%
VII Región	89	-2,2%	22,6%
VIII Región	101	2,4%	1,0%
Metropolitana	76	-2,1%	13,7%
XII Región	99	-0,9%	18,3%

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 m³. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
Lipigas (II Región)	30.610	-2,3%	22,3%
Gasvalpo (V Región)	28.029	0,0%	11,7%
Metrogas (Metropolitana)	27.999	3,0%	19,4%
Gassur (VIII Región)	28.529	2,0%	11,6%
Intergas (VIII Región)	42.270	0,0%	5,7%
Gasco Magallanes (XII Región)	1.798	2,3%	5,9%

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

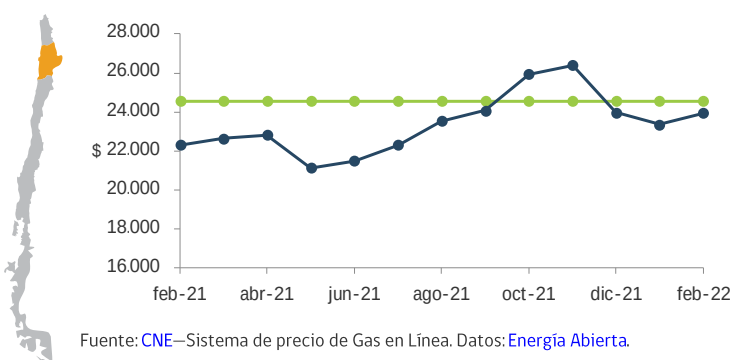


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

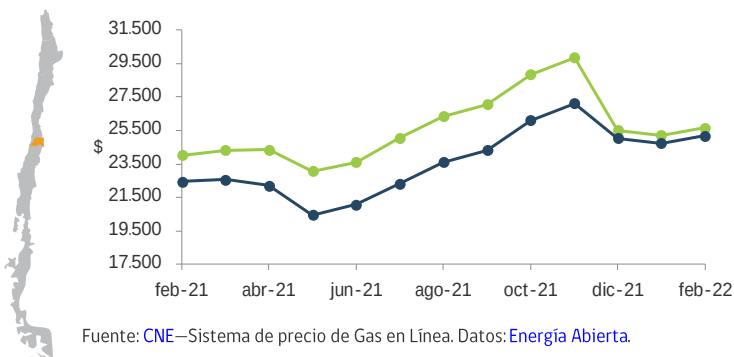


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	23.930	2,5%	7,2%

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

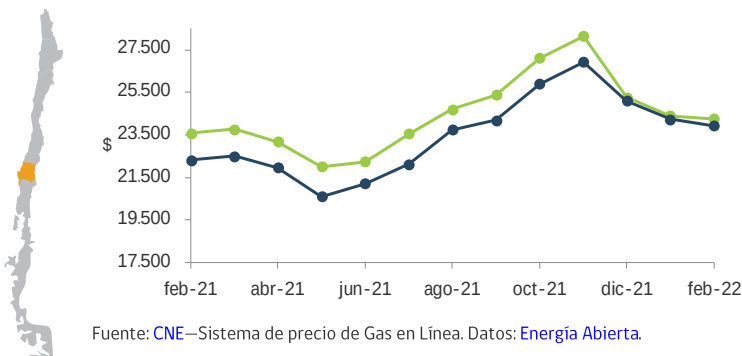
Región Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.660	1,7%	6,8%
Corriente	25.181	1,8%	12,1%

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

Concepción



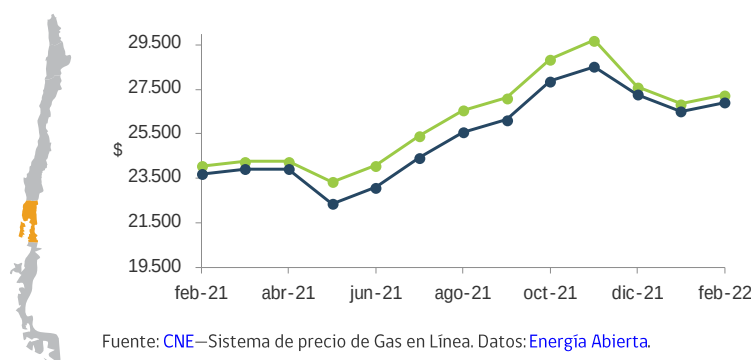
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.267	-0,5%	2,8%
Corriente	23.933	-1,1%	7,2%

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	27.250	▲ 1,5%	▲ 13,3%
Corriente	26.917	▲ 1,5%	▲ 13,5%

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

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -5,9% con respecto al mes anterior y un aumento del 19,5% respecto al mes de Enero del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un incremento de más del 100% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Enero fue el Fuel Oil 6 que representa prácticamente el 69,6% de lo exportado medido en toneladas.

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

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

Variación Importaciones en el período

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

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

n/d : No disponible.

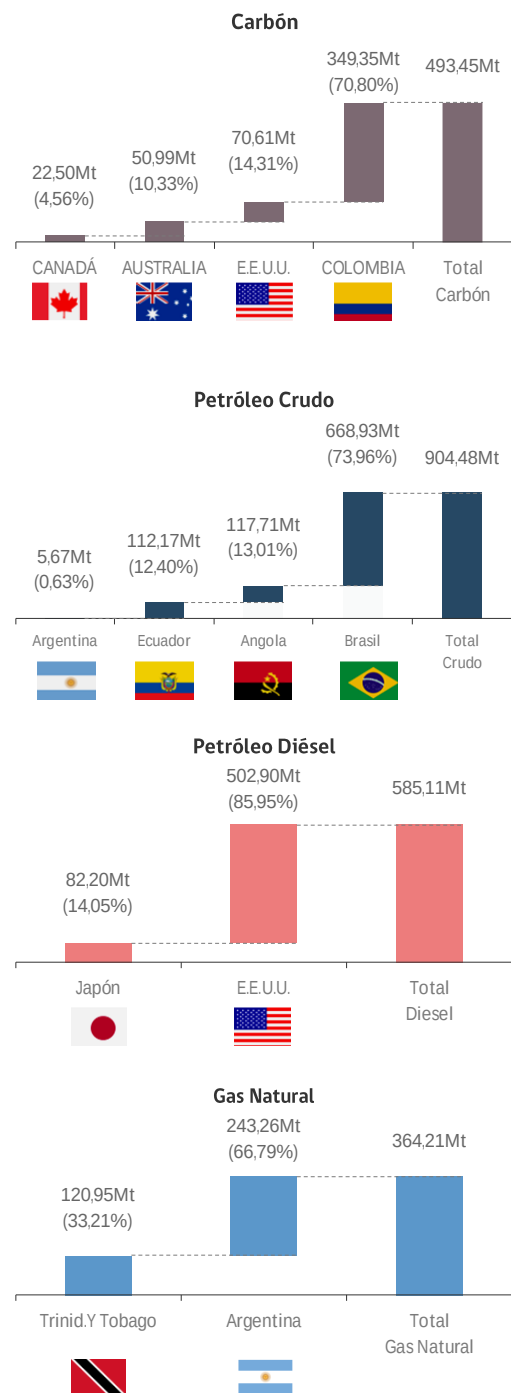
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	▼ -100%	▼ -100%
Diesel	11	▲ 6%	▼ -80%
Fuel Oil 6	103	n/d	n/d
Gas Natural	0	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	31	▲ >100%	▲ 61%
IFO	2	n/d	n/d
Total	148	▲ >100%	▲ 87,8%

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

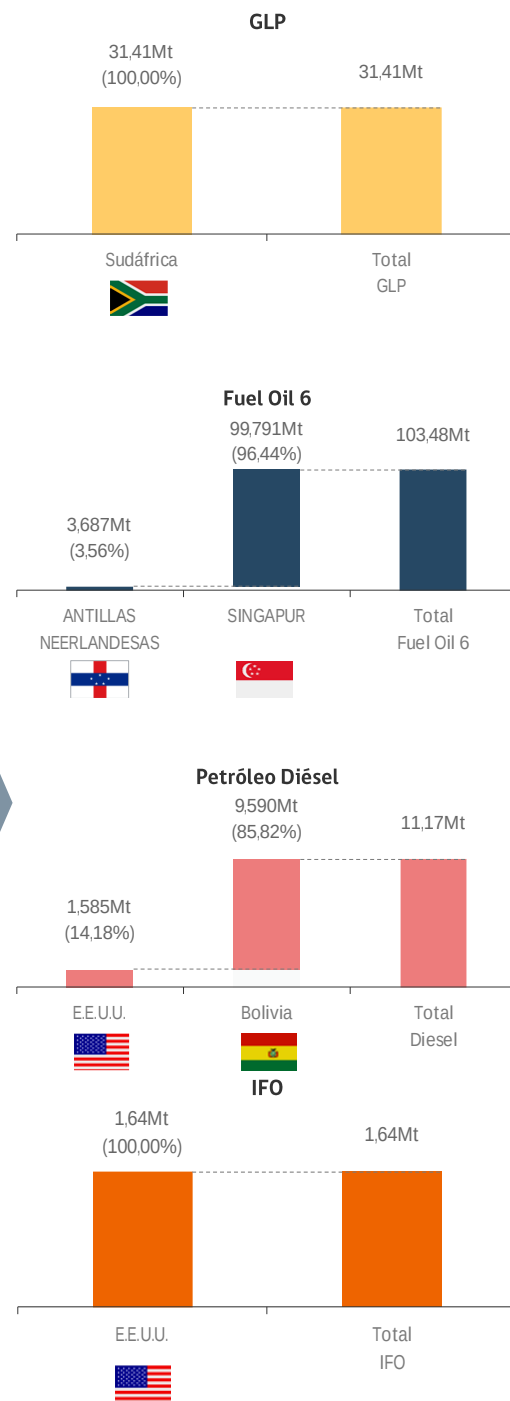


Importaciones según país de origen



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

Exportaciones según país de destino



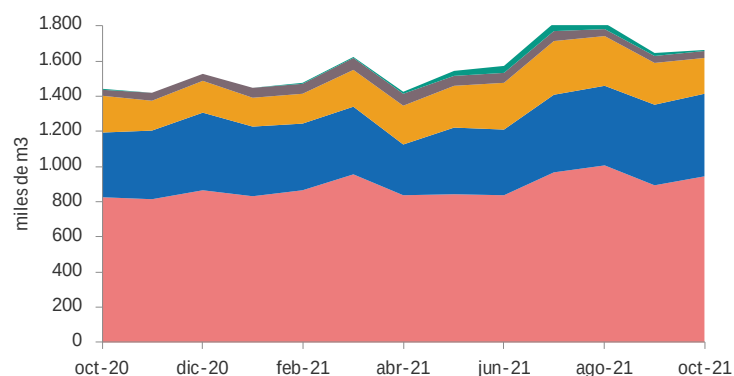
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).



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 octubre de 2021. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]		Mensual	Anual
Kerosene	4		-73,0%	-4,0%
P. Combustibles	37		-8%	-4%
Gas Licuado	204		-14,6%	-1,1%
Gasolinas	472		3,5%	27,7%
Diesel	944		5,6%	14,5%
Total General	1.662		1,0%	15,1%

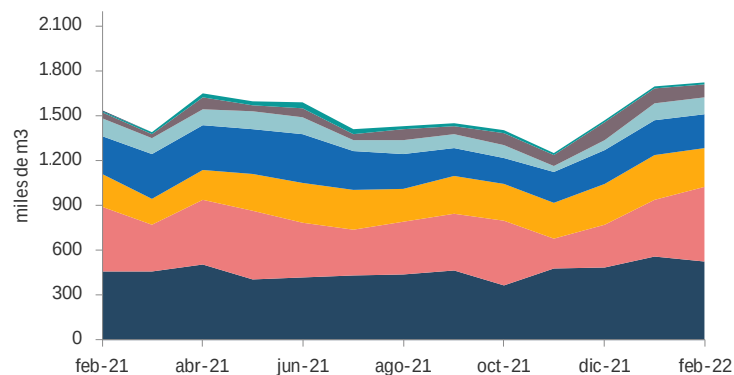
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 febrero 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.	1		-3,7%	-30,0%
Kerosene D.	12		-31,5%	51,0%
Petróleo Combustibles	92		-3,4%	>100%
Kerosene Av.	115		1,2%	-4,2%
Gasolina Autom.	221		-5,7%	-11,6%
Gas Licuado	265		-12,1%	21,4%
Petróleo Diesel	499		30,2%	15,0%
Petróleo Crudo	524		-5,8%	13,8%
Total General	1.729		1,6%	12,5%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Febrero 2022 ingresaron 9 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 662 MMUSD. De los cuales, 7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 781 [MW] y 2 proyectos de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

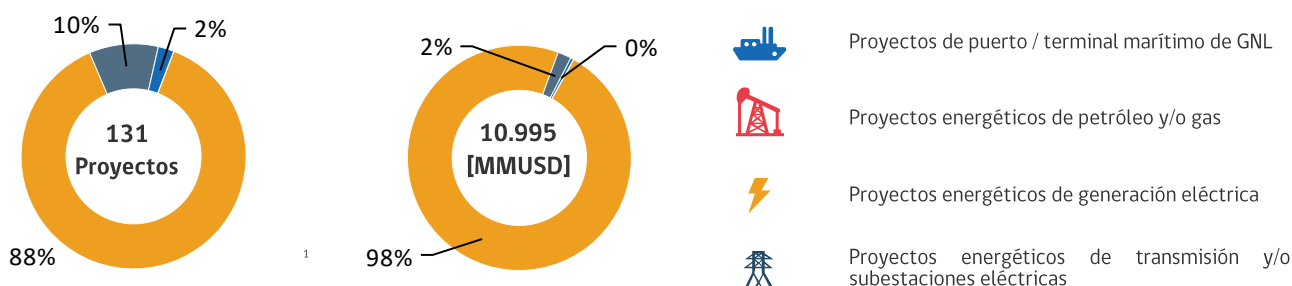
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	VII	LENERGIA CHILE SpA	Subestación Eléctrica LNRG2 23/66 kV	21/02/2022	-	10,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	V	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	Línea 1x110 KV Bosque-mar - Tap Reñaca - Reñaca	25/02/2022	-	6,40	Ver
Generación	X	Windkraft Purranque 1 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Purranque 1	21/02/2022	20,40	17,00	Ver
Generación	XVI	PLAN 8 Energía Infinita Ltda	Parque Eólico Culenco	21/02/2022	256,00	305,00	Ver
Generación	VI	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Los Quilos	22/02/2022	11,00	20,00	Ver
Generación	RM	Acciona Energía Chile SpA	Planta Solar Fotovoltaica Oro y Cielo	21/02/2022	112,04	72,00	Ver
Generación	RM	Planta Solar Las Torres SpA.	Planta Solar Las Torres	18/02/2022	11,00	10,00	Ver
Generación	XV	Engie Energía Chile S.A.	Modificación Planta Solar Fotovoltaica Pampa Camarones	21/02/2022	358,67	210,00	Ver
Generación	RM	SOLAR TI VEINTIDOS SPA	Parque Fotovoltaico Chicha Solar	21/02/2022	11,42	12,00	Ver

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 Febrero 2022, 131 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 88% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 10.995 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](#).

¹ 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, 35 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 825 MMUSD. De los cuales, 33 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 684 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica¹ y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Genérica Sub-Bloque Ca-baña Oeste	28/02/2022	-	220,00	Ver
Subestación eléctrica	X	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Subestación Nueva Gamboa	03/02/2022	-	19,00	Ver
Generación	X	Parque Eólico Urospora SpA	PMGD Eólico Urospora	02/02/2022	11,00	7,70	Ver
Generación	VII	CENTRAL EL ATAJO SPA	Minicentral El Portal	10/02/2022	3,00	3,00	Ver
Generación	IV	Plaza Sunlight SpA	Parque Fotovoltaico Plaza Sunlight	28/02/2022	8,77	10,00	Ver
Generación	I	Taruca Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico El Carmelo	25/02/2022	11,10	12,00	Ver
Generación	VI	Lirios de Chumaquito SpA	Parque Fotovoltaico Lirios de Chumaquito	24/02/2022	11,56	10,00	Ver
Generación	III	CMS SPVI SpA	Parque Fotovoltaico Hijuela	22/02/2022	12,60	12,60	Ver
Generación	VI	SOLAR TI TREINTA Y OCHO SPA	Parque Fotovoltaico Santa Luisa	22/02/2022	11,70	12,00	Ver
Generación	III	CMS SPVII SpA	Parque Fotovoltaico El Olivar	22/02/2022	12,60	12,60	Ver
Generación	V	Saint George SpA	Parque Fotovoltaico Saint George del Verano	22/02/2022	10,80	10,20	Ver
Generación	RM	Solek Chile Holding SpA	Parque Fotovoltaico Alsol	21/02/2022	10,66	10,00	Ver
Generación	RM	Alto Cautin	Parque Fotovoltaico Viñedos	21/02/2022	6,57	7,00	Ver
Generación	RM	Flux Solar Energías Renovables SpA	Parque Fotovoltaico Talagante 2	21/02/2022	5,85	8,10	Ver
Generación	RM	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Alagua	21/02/2022	10,66	10,00	Ver
Generación	VI	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Los Mayos	16/02/2022	3,24	10,00	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 30 SpA	Parque Fotovoltaico Calle Larga	16/02/2022	11,00	11,00	Ver
Generación	VII	Parque Solar Gamma SpA	Parque Solar Gamma	14/02/2022	11,36	10,20	Ver
Generación	VI	Alto Bellavista SpA	Parque Fotovoltaico Alto Bellavista	14/02/2022	11,87	10,00	Ver

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

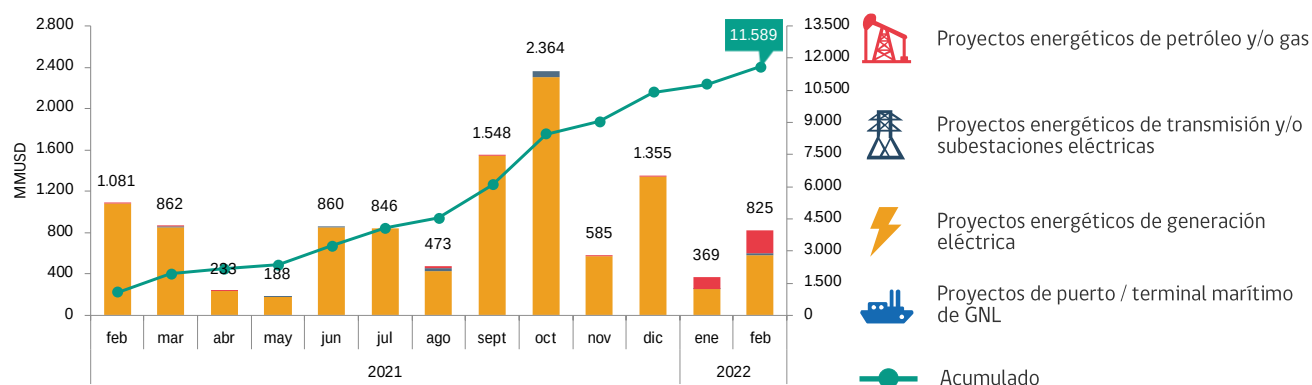
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	III	INVERSIONES CANDELARIA SO-	Parque Candelaria Solar	10/02/2022	192,72	145,00	Ver
Generación	VII	Juan Solar SPA	Parque Fotovoltaico Alcá-	10/02/2022	10,53	10,00	Ver
Generación	II	Planta Solar La Pampina SpA	Planta Solar La Pampina	09/02/2022	200,00	140,00	Ver
Generación	VII	MVC SOLAR 19 SpA	Parque Fotovoltaico Los	08/02/2022	11,04	11,00	Ver
Generación	VII	AILIN FOTOVOLTAICA SPA	Fotovolt Linares 2	08/02/2022	5,97	5,00	Ver
Generación	VII	Rincon de Leon Solar S.p.A.	Planta Fotovoltaica Rincón	08/02/2022	11,00	10,00	Ver
Generación	VII	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Miño	08/02/2022	10,61	10,00	Ver
Generación	RM	Callaqui de Verano SpA	Ampliación Parque Foto-	07/02/2022	6,01	6,20	Ver
Generación	RM	Solek Chile Holding SpA	Parque Fotovoltaico Santa	07/02/2022	3,23	10,00	Ver
Generación	VII	PARQUE SOLAR VILLA ALEGRE SPA	Parque Fotovoltaico Villa Alegre	07/02/2022	11,00	11,00	Ver
Generación	RM	FENIX SPA	Parque Solar Fénix	07/02/2022	14,69	12,00	Ver
Generación	VII	Teno Solar IV S.p.A.	Planta Fotovoltaica Teno IV	07/02/2022	11,00	10,00	Ver
Generación	VII	Fotovoltaica San Rafael SpA	Parque Fotovoltaico San	07/02/2022	-	12,20	Ver
Generación	IV	Guanaco Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico	03/02/2022	10,90	10,20	Ver
Generación	IV	Mantos del Sol SpA	MANTOS DEL SOL	03/02/2022	10,66	8,70	Ver
Generación	IV	CAMARICO SOLAR SpA	CAMARICO SOLAR	03/02/2022	10,66	8,40	Ver

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

3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 11.589 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 11.077 MMUSD (95,6%), equivalentes a 10.624 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](#).

¹ Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

Ley N° 21.423, de fecha 11 de febrero de 2022, que Regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia Covid-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. [Ver](#)

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

No se registran Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial.

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 66, de fecha 2 de febrero de 2022, que Declara la calidad de participante de Cámara Chilena de Infraestructura Digital - IDICAM A.G. en el registro de participación ciudadana del proceso de determinación de tarifas de distribución correspondiente al cuatrienio 2020 - 2024, a que se refiere el artículo cuarto transitorio de la Ley N° 21.194. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 68, de fecha 4 de febrero de 2022, que Aprueba Contrato de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre Parque Eólico San Andrés SpA y las Distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 69, de fecha 4 de febrero de 2022, que Aprueba Contrato de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre Racó Energía SpA y las Distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 70, de fecha 4 de febrero de 2022, que Aprueba Contrato de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre Sonnedix PPA Holding SpA y las Distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 71, de fecha 4 de febrero 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° 72, de fecha 4 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 73, de fecha 4 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 74, de fecha 4 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 75, de fecha 4 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 76, de fecha 4 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 77, de fecha 4 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 78, de fecha 4 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 79, de fecha 4 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 80, de fecha 4 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 81, de fecha 7 de febrero de 2022, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo en el Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 83, de fecha 8 de febrero de 2022, que Aprueba Bases de Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación Suministro 2022/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 84, de fecha 9 de febrero de 2022, que Aprueba Informe Técnico Definitivo, de enero de 2022, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 85, de fecha 9 de febrero de 2022, que Dispone publicación del listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 86, de fecha 10 de febrero de 2022, que Aprueba Contrato de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre OPDE Chile SpA y las Distribuidoras que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 87, de fecha 10 de febrero de 2022, que Recházese solicitud de inscripción al Registro Público de Consultores a que se refiere el artículo 135° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 88, de fecha 10 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 90, de fecha 11 de febrero de 2022, que Aprueba convenio de traspasos de excedentes de suministro que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 91, de fecha 11 de febrero de 2022, que Acoge solicitud de aumento de plazo para entrada en operación de obras 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° 92, de fecha 11 de febrero de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 152, de 17 de mayo de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Ampliación en S/E La Roca" que se indican, de Sociedad Austral de Electricidad 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° 93, de fecha 14 de febrero 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° 94, de fecha 14 de febrero de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 206, de 16 de junio de 2020, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Nuevo Transformador en Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas - Torquemada 2x110 kV' que se indican, de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de Ley General de Servicios Eléctricos". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 96, de fecha 15 de febrero de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazos de Incahuasi Energy SpA asociada a la ampliación de capacidad del proyecto PMGD PFV El Guanaco Solar, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 97, de fecha 17 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 98, de fecha 17 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 100, de fecha 22 de febrero de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Transmisión Chile S.A. asociada a la instalación de un nuevo juego de celdas en 12 kV de la Subestación Club Hípico, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 102, de fecha 23 de febrero de 2022, que Rechaza recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta CNE N° 14, de 06 de enero 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", por las razones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 105, de fecha 24 de febrero de 2022, que Informa y comunica nuevos valores del Costo de Falla de Corta y Larga Duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 109, de fecha 25 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 110, de fecha 25 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 111, de fecha 25 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 112, de fecha 25 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 113, de fecha 28 de febrero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 114, de fecha 28 de febrero de 2022, que Aprueba presupuesto de costos de conformidad a lo establecido en el artículo 55° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010 que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta N° 386 de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del D.F.L. N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos y sus modificaciones. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°3-2022, relativo a las Discrepancias contra el Coordinador por Régimen de Acceso Abierto. [Ver](#)



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

