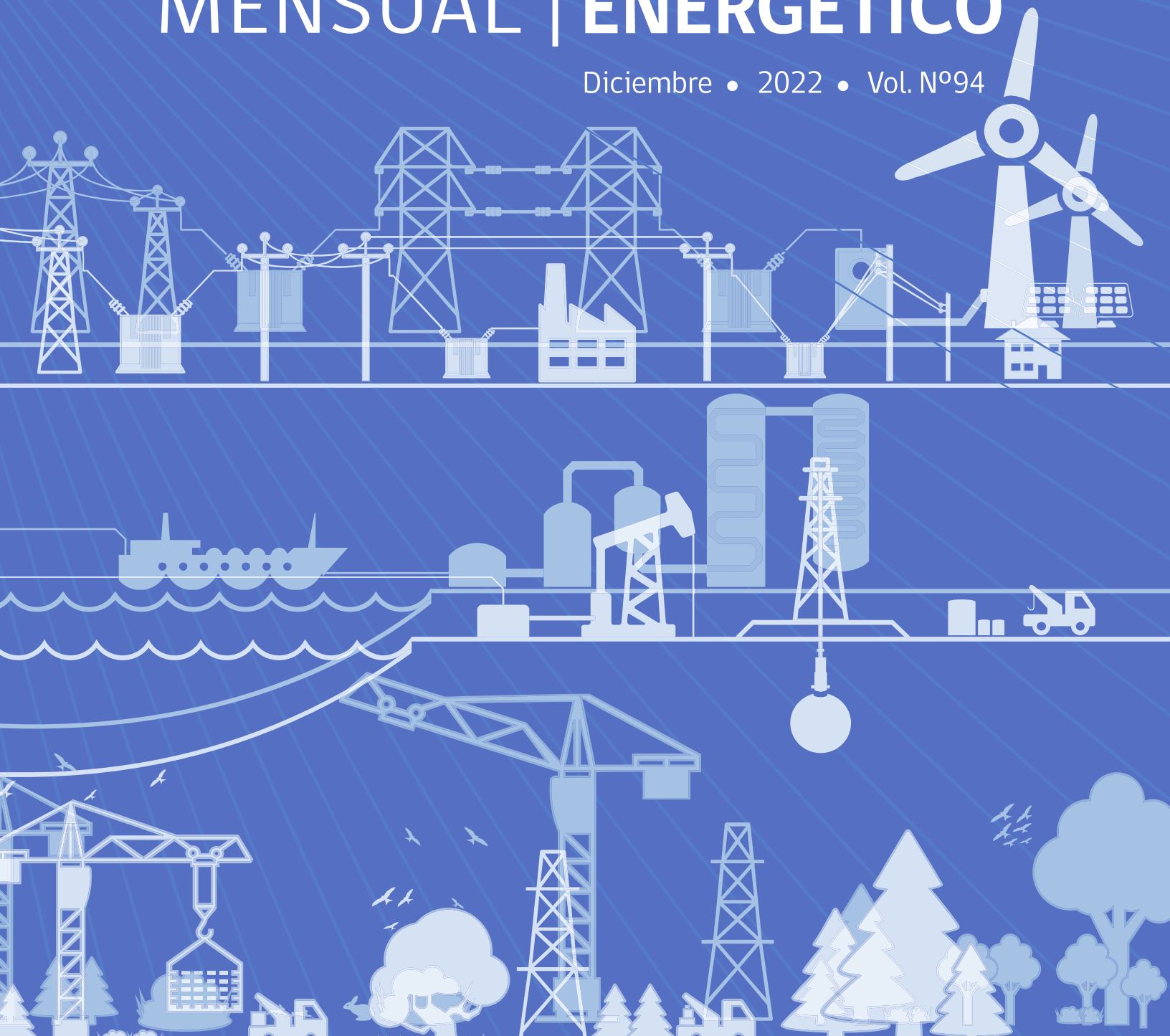


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Diciembre • 2022 • Vol. N°94



NOTICIAS DESTACADAS

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

CNE publicó Plan Normativo Anual 2023

La Comisión Nacional de Energía emitió su Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2023, mediante la Resolución Exenta N° 892, de 14 de diciembre de 2022 y publicada el 19 de diciembre en el Diario Oficial. De acuerdo con lo indicado en el documento, el plan normativo del próximo año considera el trabajo de nueve Normas Técnicas (NT), las cuales pertenecen a las áreas económicas y de coordinación; distribución; seguridad y calidad e información. Es así como, para 2023, el trabajo del Subdepartamento de Normativa de la CNE contempla trabajar en torno a las siguientes prioridades:

- Trabajo normativo sobre declaración de costos variables
 - Trabajo normativo sobre programación de la operación
 - Trabajo normativo sobre funciones de control y despacho
 - Modificación norma técnica de seguridad y calidad de servicio
 - Elaboración anexo técnico requisitos sísmicos para instalaciones eléctricas de alta tensión, de la norma técnica de seguridad y calidad de servicio
 - Modificación norma técnica de conexión y operación de PMGD
- Entre otros.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE realizó última sesión del Consejo de la Sociedad Civil Paritario 2021-2022

La Comisión Nacional de Energía (CNE) realizó la quinta sesión del año del Consejo de la Sociedad Civil (COSOC) paritario, dando por finalizado su periodo 2021-2022, razón por la cual durante el próximo año se convocará a las asociaciones y organizaciones de la sociedad civil, relacionadas con el quehacer de la CNE, para que postulen con duplas mixtas al periodo 2023-2024.

La última sesión 2022 del Cosoc fue encabezada por el Secretario Ejecutivo de la CNE, Marco Antonio Mancilla, donde se abordaron los últimos hitos llevados a cabo en el sector energético, como fueron los resultados de la Mesa Público-Privada de Mercado de Corto Plazo, así como la promulgación de la Ley de Almacenamiento y Electromovilidad.

También se mostraron los principales lineamientos del proyecto de ley que promueve la transición energética, el cual pondrá énfasis en el segmento de la transmisión, además de ver los avances que se han dado en el trabajo del Comité de Expertas y Expertos para perfeccionar el mercado del gas natural. Adicionalmente se dieron a conocer los avances del plan normativo

de la CNE, destacándose el trabajo en el capítulo de la declaración de costos variables, perteneciente a la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional.

Los puntos revisados en esta reunión fueron resaltados por Katherine Hoelck, Presidenta del COSOC Paritario de la CNE, quien valoró el trabajo de información desarrollado en esta instancia, durante 2021 y 2022.

Próximamente la CNE dará a conocer el procedimiento y los plazos para las postulaciones al COSOC del periodo 2023-2024.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE emitió Informe Técnico del Cálculo del Valor Agregado de Distribución

La Comisión Nacional de Energía emitió el viernes 23 de diciembre el Informe Técnico del Cálculo del Valor Agregado de Distribución (VAD) correspondiente al cuatrienio noviembre 2020 – noviembre 2024, de acuerdo con lo que establece el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos y conforme a las reglas establecidas en el artículo sexto transitorio de la Ley 21.194 (“Ley Corta de Distribución”, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica). Este es un hito clave en el proceso de determinación del VAD, el cual corresponde al primero bajo las reglas de la Ley Corta de Distribución de 2019, y que consideró una instancia participativa en la cual las empresas concesionarias de distribución y otros interesados pudieron presentar observaciones al estudio de costos elaborado por la empresa consultora encargada de dicho estudio. Los resultados del Informe Técnico se presentan en moneda a la fecha de referencia del estudio (31 de diciembre de 2019), y para su aplicación deberán ser actualizados conforme a las fórmulas de indexación que allí se establecen. El cálculo del VAD tiene como objetivo obtener los costos medios de prestar el servicio público de distribución sobre la base de una empresa modelo eficiente que opera en el país y que cumple con la ley y la normativa vigente. Dichos costos se calculan para determinadas Áreas Típicas de Distribución fijadas por la Comisión, que agrupan empresas cuyos costos de prestar el servicio de distribución y la densidad de clientes por kilómetro son similares entre sí, seleccionando a una de ellas como empresa de referencia para el dimensionamiento eficiente de costos de acuerdo con sus restricciones geográficas, distribución de clientes, entre otros. De los costos derivados del cálculo del VAD se obtendrán posteriormente las tarifas de distribución de todas las empresas distribuidoras y cooperativas eléctricas.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Diciembre 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Noviembre 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 917,05 pesos por USD observado durante el mes de Noviembre 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°860, para el SEN fueron 470, los cuales equivalen a una capacidad de 6.195 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Noviembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 30.190 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 30.390 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Noviembre alcanzó los 6.789 GWh, un 0,8% mayor que lo generado en Octubre 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.928 MW, medida el día 25 de Noviembre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Noviembre para la barra Quillota fue de 90,5 USD/MWh, registrando un incremento de 32,6% respecto a Octubre 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 108,4 USD/MWh, lo que representó un aumento de 30,0% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Noviembre en el SEN fue de 97,0 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 91,1 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -2,2%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 84,2 USD/bbl y registró una disminución de -3,6% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -4,6% con respecto a Octubre alcanzando un valor promedio de 5,41 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 Noviembre un promedio a nivel nacional de 1.335 \$/litro, mientras que el segundo de 1.199 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 1,5% y 4,88%; respectivamente, en comparación a Octubre 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Noviembre ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 10 (7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 752 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 1 proyecto correspondiente a la modificación de una planta fotovoltaica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 13.475 MMUSD. Además, 4 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Noviembre. Los cuales, son todos de generación eléctrica, equivalentes a 861 [MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de **Noviembre** destaca la Resolución Exenta N°814, de fecha 7 de noviembre de 2022, que Aprueba Informe Técnico de demanda proyectada de energía eléctrica y obligación ERNC 2023-2026. Y la Resolución Exenta N°841, de fecha 18 de noviembre de 2022, que Fija y comunica Cargo por Servicio Público.



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	20
	3. Proyectos con RCA aprobada	20
	Normativas Sectoriales	21
	1. Proyectos de Ley en Trámite	21
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	21
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	22
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	23



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](#).

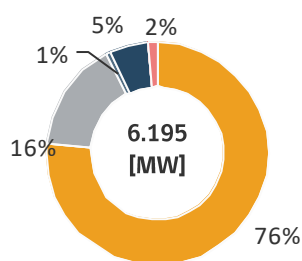
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 860 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 29 de noviembre un total de **470** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.195 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y agosto 2025.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	996	15
	Mini Hidráulica de Pasada	46	9
	Solar Fotovoltaica	4.728	431
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	91	12

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

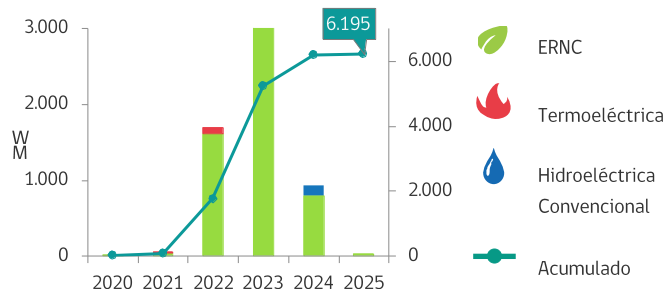
Total por tecnología



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



Proyección según la fecha de Inicio de operación



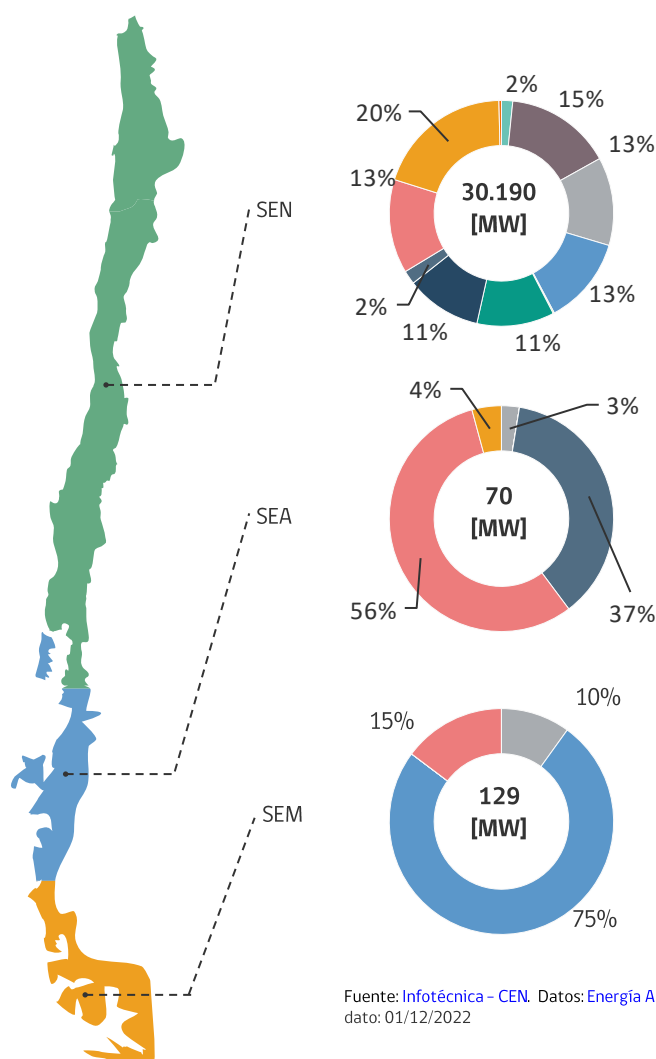
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**30.390 MW**. De éstos, 30.190 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 41,6% termoelectricidad, 21,9% hidroelectricidad convencional y un 36,5% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

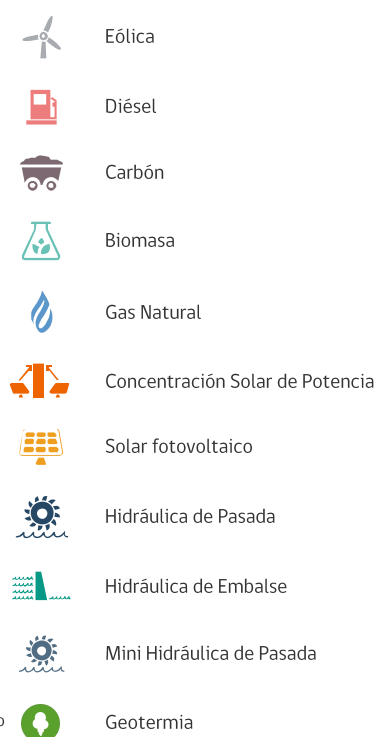
Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	30.190	99,3%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,4%
Total	30.390	100%

Fuente: Infotécnica – CEN. Datos: Energía Abierta.



Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 1 central 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 central se encuentran en el SEN y alcanza una capacidad total de 3,0 MW.

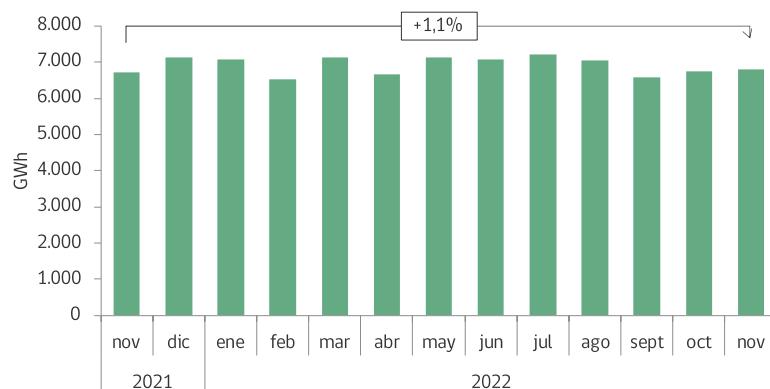
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de “Los Lagos” (10,5 MW) e “Isla de Pascua” (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Noviembre 2022 en el SEN alcanzó un total de 6.789 GWh, los cuales se categorizan en un 34% hidroeléctricas convencionales, 31% termoeléctricas, y un 36% en ERNC. Lo que representó una variación de 0,8% respecto al mes anterior y de 1,1% respecto de Noviembre 2021.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

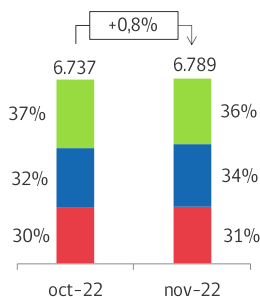
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	6.789	▲ 0,8%	▲ 1,1%

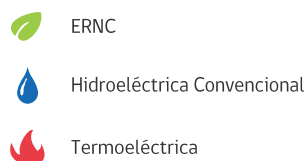
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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

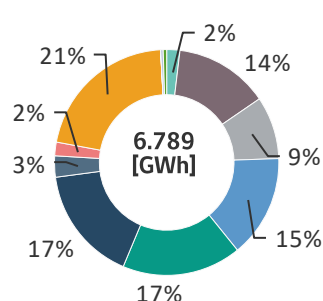
Variación Mensual en Generación SEN



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



Generación SEN por Fuente



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

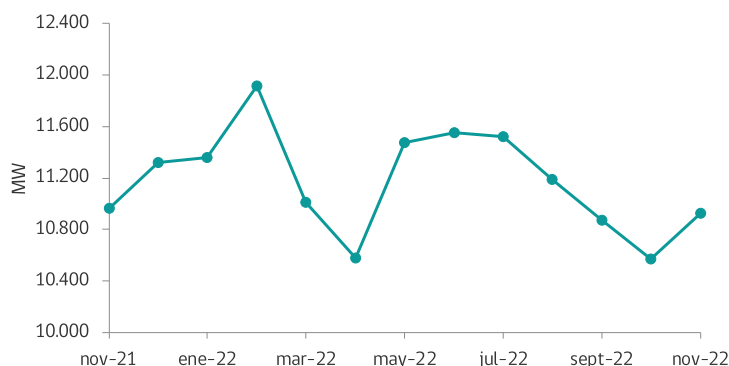




4 Demanda máxima horaria

En el mes de Noviembre de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 25 de Noviembre, alcanzando los 10.928 MW, siendo un 3,4% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación -3,5% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SEN	10.928	3,4%	-3,5%

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

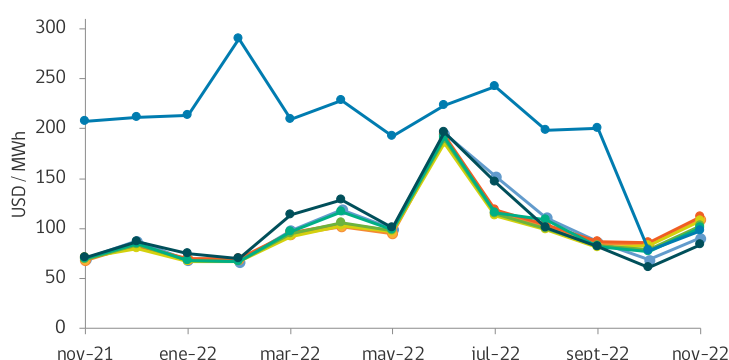
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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



Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
Quillota	90,5	32,6%	30,4%
Crucero	108,4	30,0%	60,0%
Tarapacá	111,4	30,1%	61,0%
Atacama	107,9	30,8%	52,9%
Cardones	102,4	30,5%	49,0%
Pán de Azúcar	100,1	30,6%	44,6%
Charrúa	83,5	37,7%	18,8%
P. Montt	97,9	26,1%	-52,8%

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

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

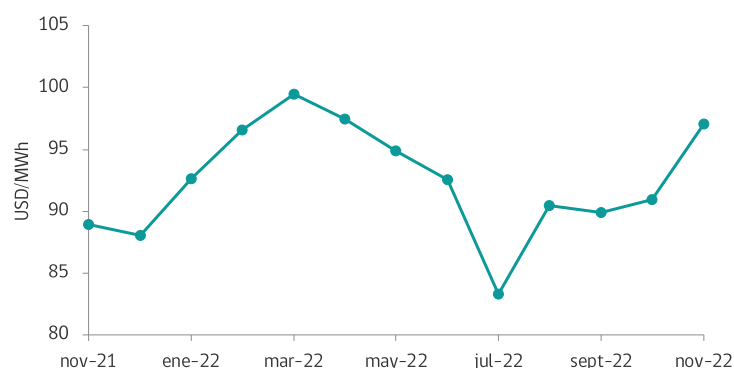


6 Precio Medio de Mercado

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 Noviembre para el SEN, promedió los 97,0 USD/MWh, siendo un 6,8% mayor que el registrado en el mes anterior y un 9,1% mayor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
SEN	97,0	6,8%	9,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

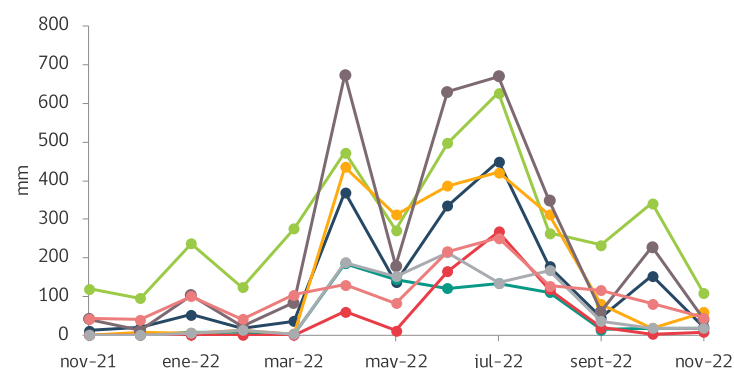
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Noviembre 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	21	-86%	91%
Canutillar	108	-68%	-10%
Cipreses	17	0%	n/d
Colbún	59	>100%	>100%
Otros (*)	7	>100%	n/d
Pangué	40	-83%	-3%
Pehuenche	18	0%	n/d
Pilmaiquén	45	-44%	6%
Total	316	-63%	47%

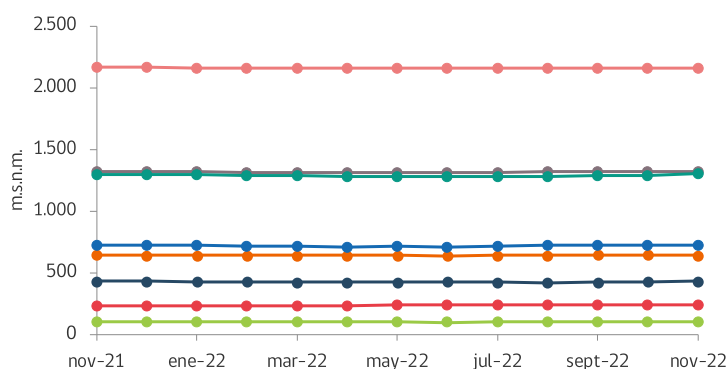
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

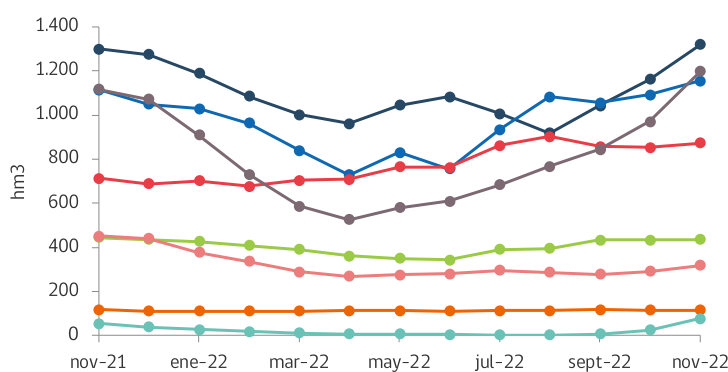
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	432	0,9%	0,1%
Embalse El Melado	643	0,0%	-0,1%
Embalse Ralco	724	0,3%	0,2%
Embalse Rapel	104	0,0%	-0,1%
Lago Chapo	239	0,2%	1,5%
Lago Laja	1.322	0,3%	0,1%
Laguna El Maule	2.159	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.303	0,9%	0,4%

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 Noviembre 2022.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.320	13,8%	1,7%
Embalse El Melado	114	-0,6%	-2,0%
Embalse Ralco	1.155	5,8%	3,8%
Embalse Rapel	435	0,4%	-2,2%
Lago Chapo	874	2,5%	22,8%
Lago Laja	1.197	23,6%	7,3%
Laguna El Maule	318	9,2%	-29,6%
Laguna La Invernada	75	>100%	41,5%

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

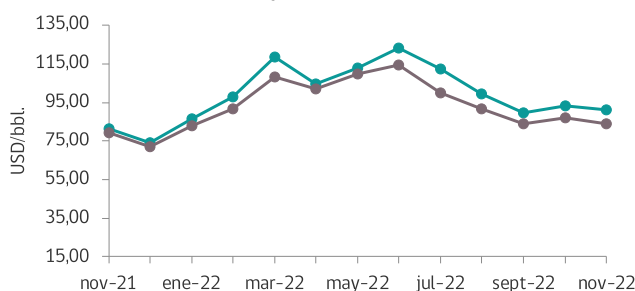


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Noviembre 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 84,2 USD/bbl., lo que representó un decremento del -3,6% respecto al mes anterior y un aumento del 6,4% respecto Noviembre 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 91,1 USD/bbl, lo que representa una variación del -2,2% respecto al mes anterior y del 12,0% respecto a Noviembre 2021.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

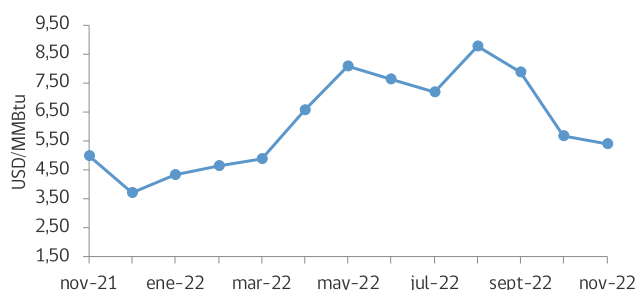
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	91,1	-2,2%	12,0%
WTI	84,2	-3,6%	6,4%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Noviembre de 2022, el valor del Henry Hub promedió los 5,41 USD/MMBtu, lo que representa una variación -4,6% respecto al mes anterior y 8,2% respecto de Noviembre 2021.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

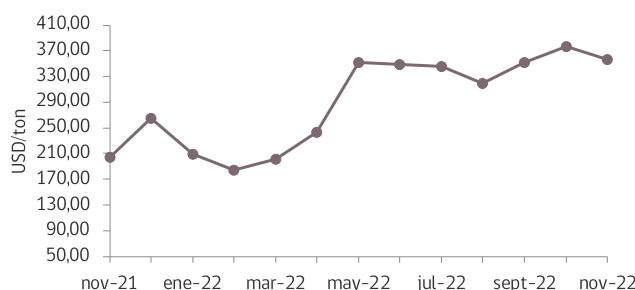
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	5,41	-4,6%	8,2%

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 Noviembre promedió un precio de 356,9 USD/ton, lo que representa un decremento del -5,43% respecto al mes anterior y un aumento del 74,0% respecto al mes de Noviembre 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	356,9	-5,43%	74,0%

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



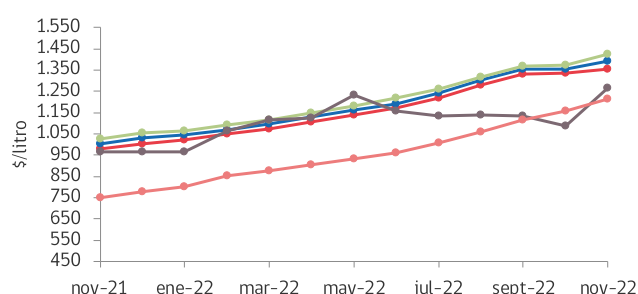
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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 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



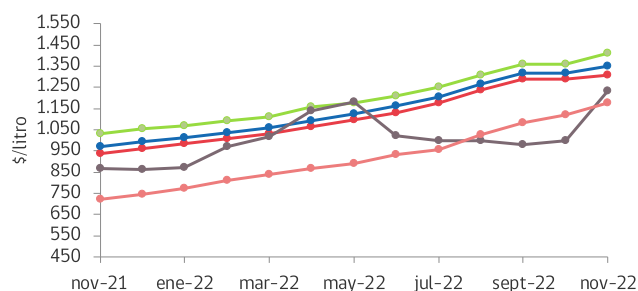
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.354	▲ 1,5%	▲ 38,4%
Gasolina 95 SP	1.390	▲ 2,6%	▲ 38,2%
Gasolina 97 SP	1.423	▲ 3,7%	▲ 38,4%
Kerosene	1.264	▲ 16,1%	▲ 31,0%
Petróleo Diesel	1.215	▲ 4,9%	▲ 61,6%

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

Valparaíso

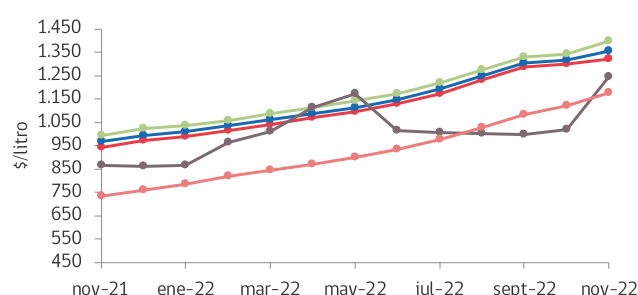


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.307	▲ 1,5%	▲ 39,4%
Gasolina 95 SP	1.350	▲ 2,6%	▲ 39,1%
Gasolina 97 SP	1.411	▲ 3,7%	▲ 37,1%
Kerosene	1.231	▲ 23,5%	▲ 42,3%
Petróleo Diesel	1.177	▲ 5,0%	▲ 63,1%

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).

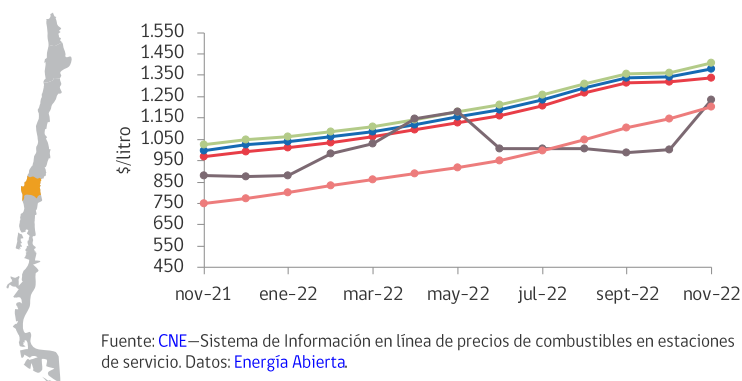
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.320	▲ 1,6%	▲ 39,8%
Gasolina 95 SP	1.356	▲ 2,9%	▲ 40,1%
Gasolina 97 SP	1.397	▲ 4,1%	▲ 40,4%
Kerosene	1.243	▲ 22,1%	▲ 43,9%
Petróleo Diesel	1.178	▲ 4,8%	▲ 60,1%

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

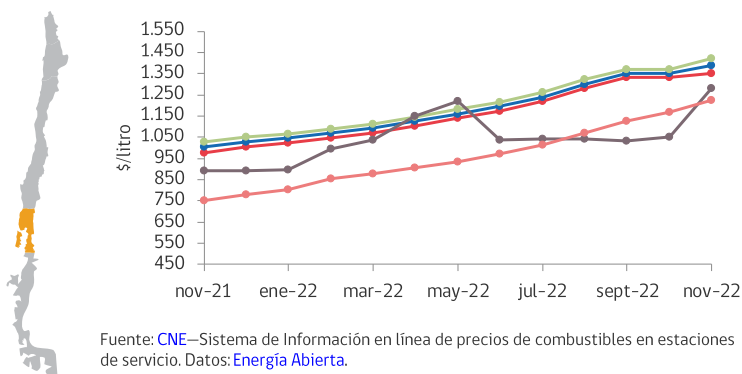


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.339	▲ 1,5%	▲ 38,5%
Gasolina 95 SP	1.378	▲ 2,6%	▲ 38,0%
Gasolina 97 SP	1.409	▲ 3,4%	▲ 37,3%
Kerosene	1.237	▲ 23,2%	▲ 40,6%
Petróleo Diesel	1.201	▲ 4,9%	▲ 60,6%

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	1.353	▲ 1,5%	▲ 38,3%
Gasolina 95 SP	1.388	▲ 2,7%	▲ 38,4%
Gasolina 97 SP	1.424	▲ 3,8%	▲ 38,4%
Kerosene	1.281	▲ 21,9%	▲ 43,6%
Petróleo Diesel	1.223	▲ 4,8%	▲ 62,6%

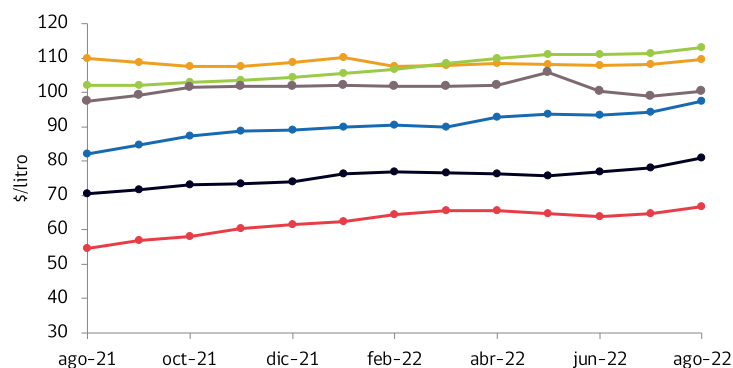
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

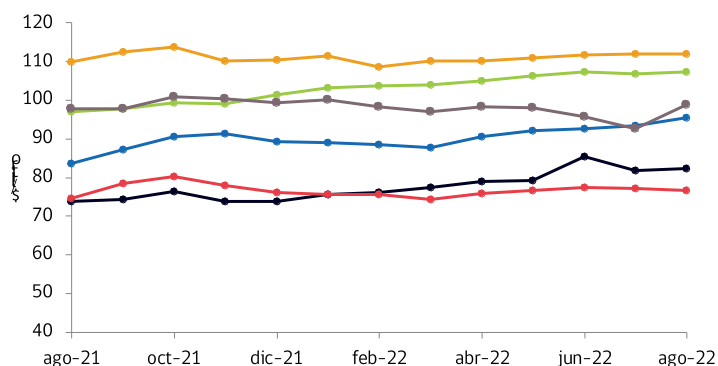
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	81	▲ 3,8%	▲ 14,5%
VI Región	110	▲ 1,2%	▼ -0,3%
VII Región	98	▲ 3,5%	▲ 18,9%
VIII Región	113	▲ 1,5%	▲ 11,0%
Metropolitana	67	▲ 3,1%	▲ 22,4%
XII Región	100	▲ 1,5%	▲ 3,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

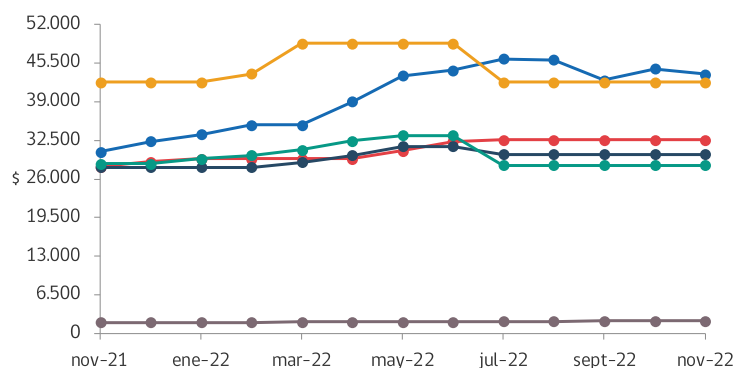
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	82	0,7%	11,7%
VI Región	112	0,1%	1,8%
VII Región	95	2,3%	14,3%
VIII Región	107	0,6%	10,7%
Metropolitana	77	-0,8%	2,7%
XII Región	99	6,5%	0,9%

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)	43.683	-2,1%	42,7%
Gasvalpo (V Región)	32.570	0,0%	16,2%
Metrogas (Metropolitana)	30.137	0,0%	7,6%
Gassur (VIII Región)	28.347	0,0%	-0,6%
Intergas (VIII Región)	42.326	0,0%	0,1%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.108	1,0%	17,2%

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

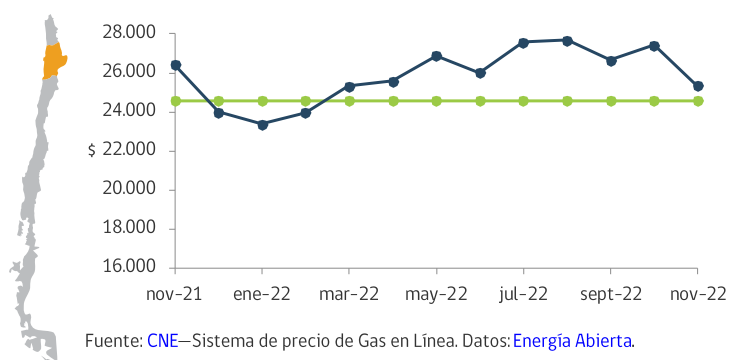


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

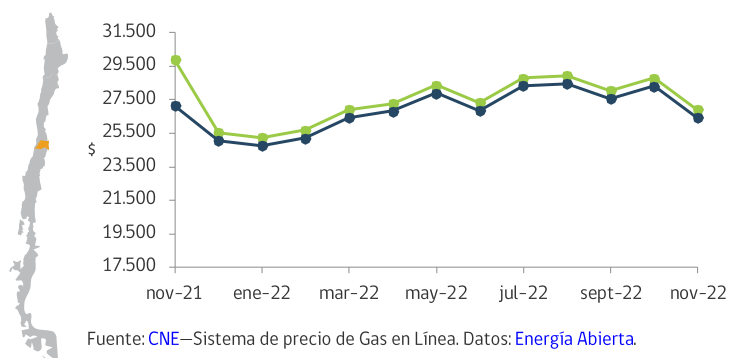


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	25.313	-7,6%	-4,1%

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

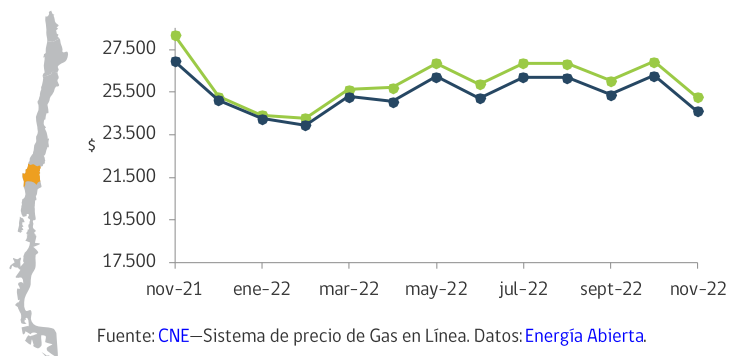
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.250	-6,2%	-10,3%
Corriente	24.600	-6,3%	-8,7%

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

Concepción



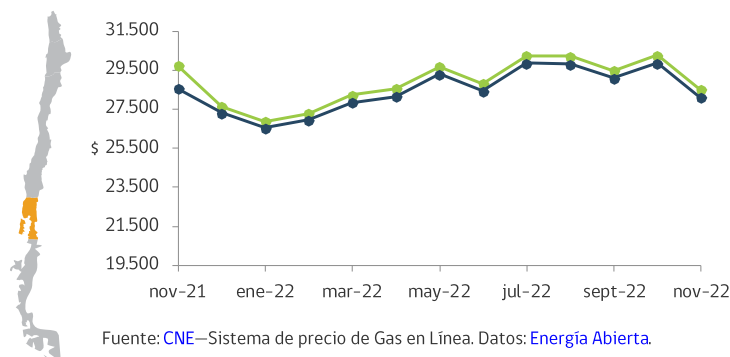
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	28.483	-5,8%	-4,1%
Corriente	28.083	-5,9%	-1,6%

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	26.889	▼ -6,5%	▼ -10,0%
Corriente	26.422	▼ -6,6%	▼ -2,6%

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 Octubre de 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y gas natural, los cuales equivalen al 70,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Octubre de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -32,2% con respecto al mes anterior y una disminución de -30,2% respecto al mes de Octubre del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -7,9% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Octubre fue el Diesel que representa prácticamente el 32,7% de lo exportado medido en toneladas.

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

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	291	▼ -69,2%	▼ -72,4%
Crudo	434	▼ -51,1%	▼ -29,3%
Diesel	513	▲ 25,6%	▼ -3,5%
Gas Natural	444	▼ -5,3%	▲ 22,5%
Gasolina	200	▲ >100%	▲ 25,8%
GLP	94	▼ -38,6%	▼ -16,4%
Kerosene	0	n/d	▼ -100,0%
Total	1.975	▼ -32,2%	▼ -30,2%

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

n/d : No disponible.

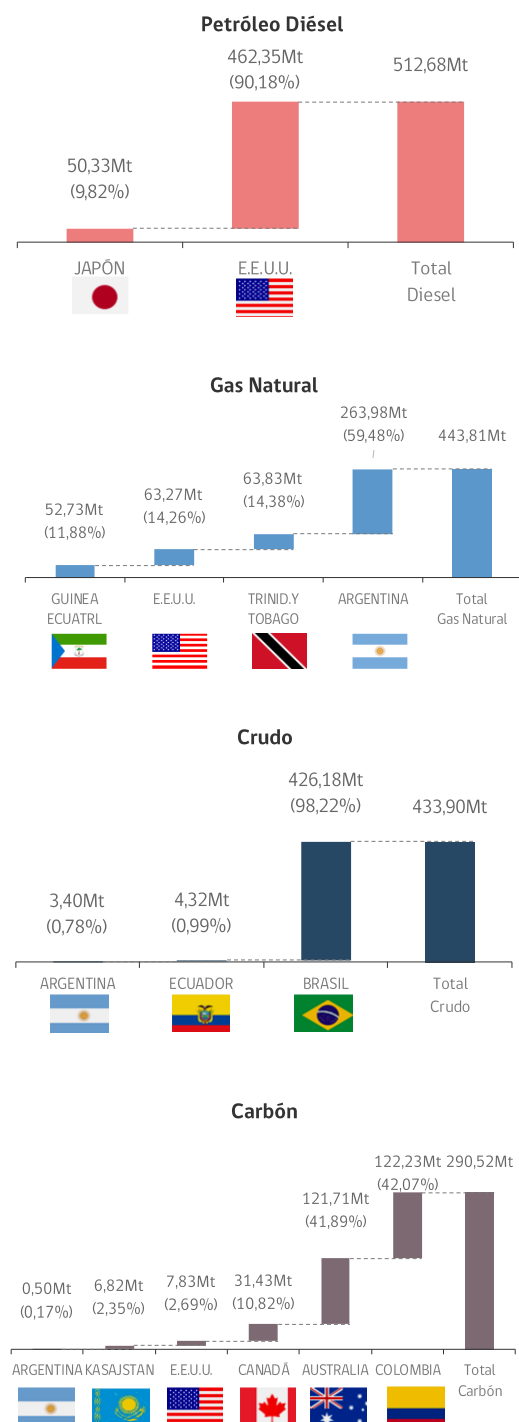
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	0%	n/d
Diesel	53	▼ -24%	▲ >100%
Fuel Oil 6	0	▼ -100%	▼ -100%
Gas Natural	52	▼ -15%	n/d
Gasolina	1	n/d	n/d
GLP	39	▲ 97%	▲ >100%
IFO	17	n/d	▼ -4%
Total	162	▼ -7,9%	▲ >100%

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

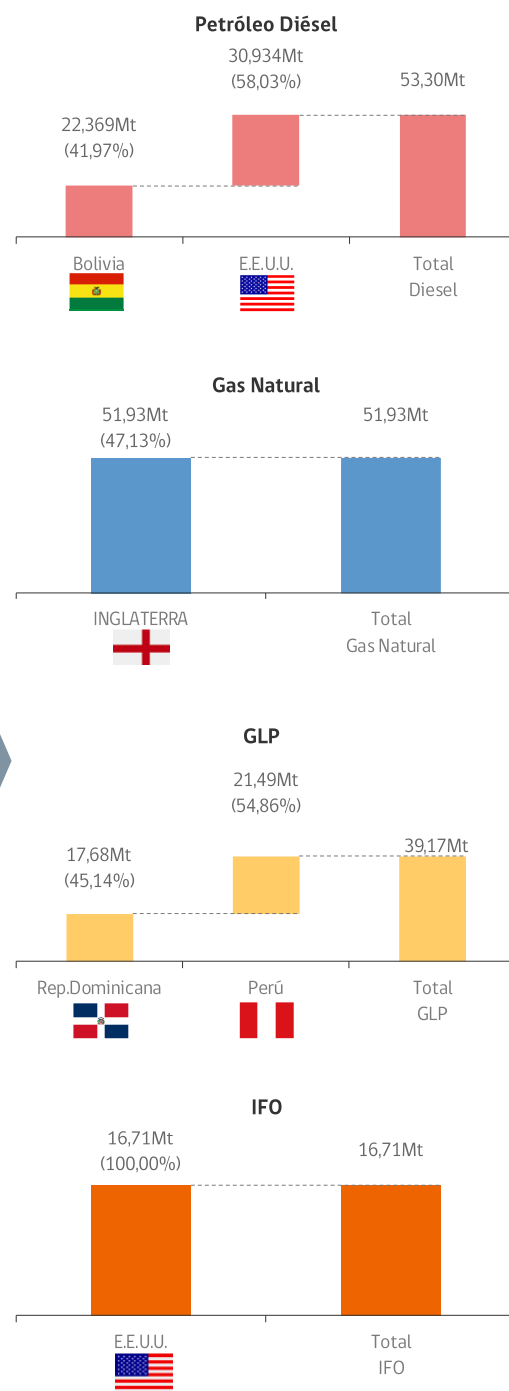


Importaciones según país de origen



Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.

Exportaciones según país de destino



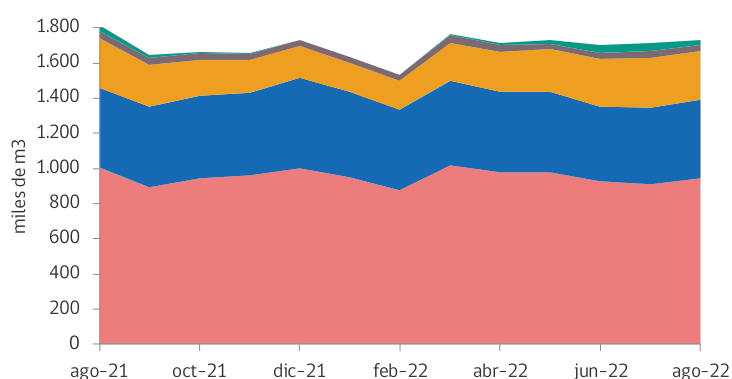
Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.



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 agosto de 2022. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]		Mensual	Anual
Kerosene	28		-40,8%	-22,0%
P. Combustibles	37		-2%	-6%
Gas Licuado	275		-3,5%	-2,4%
Gasolinas	448		2,9%	-0,7%
Diesel	944		3,7%	-6,4%
Total General	1.732		1,0%	-4,6%

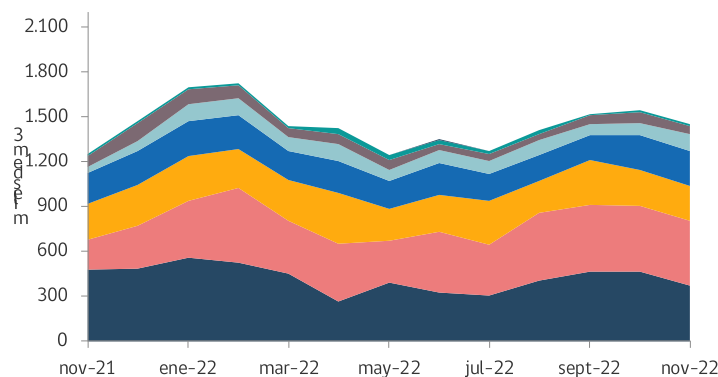
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 noviembre 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		5,4%	>100%
Kerosene D.	16		6,0%	44,9%
Petróleo Combustibles	54		-26,1%	-26,7%
Kerosene Av.	109		32,5%	>100%
Gasolina Autom.	231		1,3%	11,2%
Gas Licuado	235		-1,9%	-0,9%
Petróleo Diesel	435		-1,4%	>100%
Petróleo Crudo	372		-20,5%	-22,4%
Total General	1.453		-6,1%	16,0%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Noviembre 2022 ingresaron 10 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 1.094 MMUSD. De los cuales, 7 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 752 [MW], 2 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 1 proyecto correspondiente a la modificación de una planta fotovoltaica.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
otros	XVI	PFV EL COLIBRI SPA	Modificación CAV Mejoramiento de Suelos e Instalación de Riego Tecnificado PFV EL Colibrí (RCA N°74/2021)	24/11/2022	-	0,20	Ver
Línea de transmisión eléctrica	VII	Alfa Transmisora de Energía S.A.	Proyecto Ampliación S/E Mulchén y Seccionamiento de la Línea 1x220 kV Duqueco- Los Peumos	22/11/2022	-	5,20	Ver
Línea de transmisión eléctrica	II	Engie Energía Chile S.A.	Tendido segundo circuito Línea 2x220 kV Nueva Chuquicamata - Calama	22/11/2022	-	6,50	Ver
Generación	II	Engie Energía Chile S.A.	Parque Eólico Pampa Fidelia	22/11/2022	336,00	645,00	Ver
Generación	X	Oxypora SpA	PMGD Eólico Oxypora	21/11/2022	9,00	11,70	Ver
Generación	II	Parina Solar SpA	Parque Fotovoltaico Parina Solar	21/11/2022	248,00	248,00	Ver
Generación	RM	Alto Jahuel Solar SpA	PFV Alto Jahuel Solar	23/11/2022	6,25	7,00	Ver
Generación	V	QUINQUIMO SOLAR SPA	Quinquimo Solar	25/11/2022	127,70	85,00	Ver
Generación	V	Monza Solar SpA	Planta Fotovoltaica Monza Solar	23/11/2022	10,16	25,00	Ver
Generación	I	PFV PLATERO SPA	Parque Fotovoltaico Platero	18/11/2022	14,40	60,30	Ver

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

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

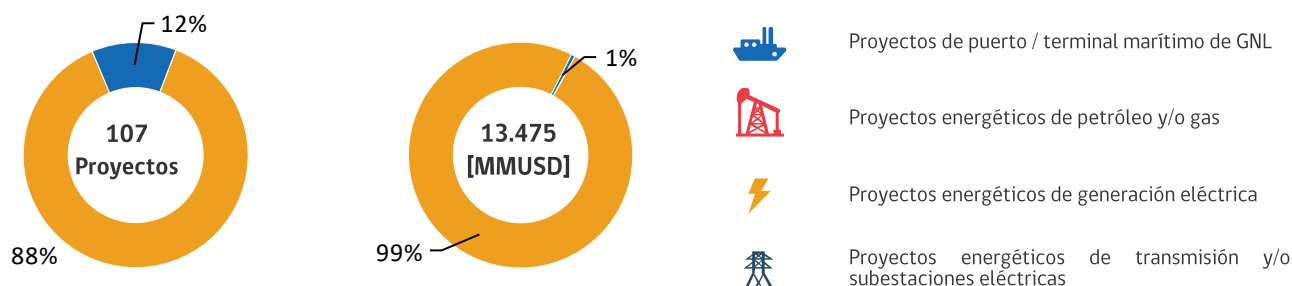


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Noviembre 2022, 107 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 13.475 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 4 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 576 MMUSD. Todos corresponden a proyectos de generación eléctrica, equivalentes a 861 [MW].

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	XI	EÓLICA KOSTEN AIKE SPA	Proyecto Eólico Kosten Aike	28/11/2022	36,00	62,00	Ver
Generación	V	Rivazzurra Solar SpA	Planta Fotovoltaica Rivazzurra Solar	28/11/2022	14,45	25,00	Ver
Generación	Interregional	Sol del Loa SpA	Optimización Planta Solar Sol del Loa	18/11/2022	800,00	480,00	Ver
Generación	VI	FOTOVOLTAICA FARO III SPA	Parque Fotovoltaico Faro de Santa Elena	16/11/2022	10,69	9,00	Ver

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

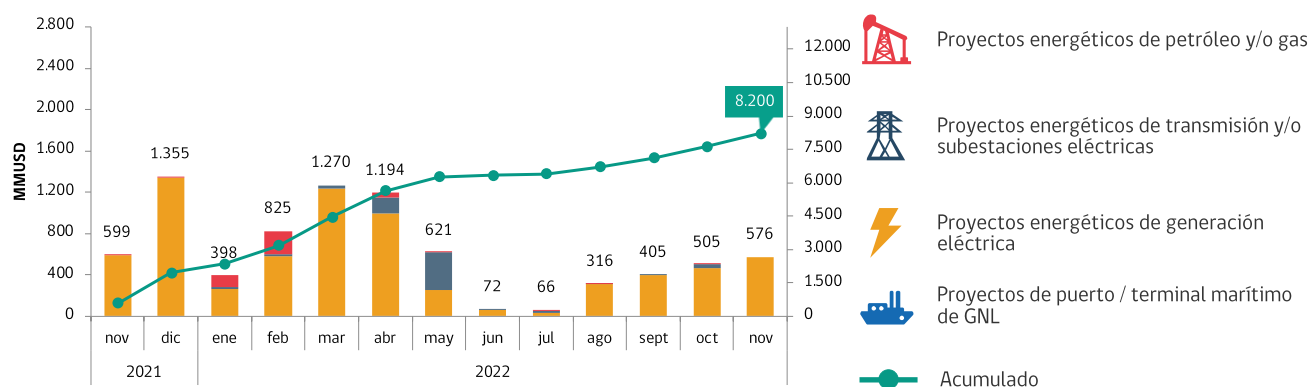


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 8.200 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 7.117 MMUSD (86,8%), equivalentes a 7.818 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 SEA. Datos: [Energía Abierta](#).



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

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

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

No se registraron Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial en el presente mes.

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°804, de fecha 2 de noviembre de 2022, que Rectifica Resolución Exenta N° 795, de 26 de octubre de 2022, de la Comisión Nacional de Energía que designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en la elaboración de la modificación de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 549, de 2021, y sus modificaciones posteriores, 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°807, de fecha 4 de noviembre de 2022, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Gassur S.A., correspondiente al año calendario 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N°808, de fecha 4 de noviembre de 2022, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Gasvalpo SpA, correspondiente al año calendario 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N°809, de fecha 4 de noviembre de 2022, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Intergas S.A., correspondiente al año calendario 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N°810, de fecha 4 de noviembre de 2022, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Lipigas S.A., correspondiente al año calendario 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N°811, de fecha 4 de noviembre de 2022, que Aprueba Informe de Rentabilidad Anual a que se refiere el artículo 33 quáter de la Ley de Servicios de Gas de la empresa Metrogas S.A., correspondiente al año calendario 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N°813, de fecha 7 de noviembre 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°814, de fecha 7 de noviembre de 2022, que Aprueba Informe Técnico demanda proyectada de energía eléctrica y obligación ERNC 2023-2026. [Ver](#)

Resolución Exenta N°815, de fecha 7 de noviembre de 2022, que Aprueba “Informe Técnico ‘Resultado del llamado a licitación para la adjudicación de los derechos de las obras de ampliación condicionadas contempladas en el Decreto Exento N° 185, de 2021 y obras nuevas del Decreto Exento N° 229 de 2021, ambos del Ministerio de Energía”. [Ver](#)

Resolución Exenta N°820, de fecha 9 de noviembre de 2022, que Modifica Resolución Exenta CNE N° 39, de 20 de enero de 2022, que Establece Procedimiento para el Cálculo y Determinación del Aporte Compensatorio que indica, en conformidad a lo dispuesto en la Ley N° 21.395 Ley de Presupuestos del Sector Público correspondiente al año 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°822, de fecha 10 de noviembre de 2022, que Autoriza a Cox Energía SpA la modificación del plazo del segundo hito de la Carta Gantt del proyecto que indica, correspondiente a la Licitación de Suministro 2017/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°828, de fecha 14 de noviembre de 2022, que Comunica nuevos valores de los precios estabilizados en el Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)



NORMATIVAS SECTORIALES

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°829, de fecha 15 de noviembre de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 655, de 14 de octubre de 2019, que “Autoriza a Aguas Pacífico SpA a ejecutar las obras de transmisión correspondientes a la ‘Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas – Torquemada 2x110 kV’, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”. [Ver](#)

Resolución Exenta N°830, de fecha 15 de noviembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N°831, de fecha 15 de noviembre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N°835, de fecha 16 de noviembre de 2022, que Aprueba Informe Técnico Definitivo de Determinación de Precios Estabilizados, de noviembre de 2022, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 17° del Decreto Supremo N° 88 del Ministerio de Energía, de 2019, que aprueba reglamento para medios de generación de pequeña escala. [Ver](#)

Resolución Exenta N°836, de fecha 16 de noviembre de 2022, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de noviembre de 2022 y deja sin efecto Resolución Exenta N° 475 de la Comisión, de 28 de junio de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°837, de fecha 16 de noviembre de 2022, que Aprueba por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt del proyecto Parque Eólico Punta de Talca, de la empresa Parque Eólico Punta de Talca SpA, correspondiente a la Licitación de Suministro 2017/01. [Ver](#)

Resolución Exenta N°839, de fecha 18 de noviembre de 2022, que Aprueba Presupuesto Anual del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional para el año calendario 2023. [Ver](#)

Resolución Exenta N°841, de fecha 18 de noviembre de 2022, que Fija y comunica Cargo por Servicio Público. [Ver](#)

Resolución Exenta N°842, de fecha 18 de noviembre de 2022, que Declara en construcción instalaciones que indica [Ver](#)

Resolución Exenta N°843, de fecha 18 de noviembre de 2022, que Declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°844, de fecha 21 de noviembre 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° 560 de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°845, de fecha 21 de noviembre de 2022, que Aprueba informe técnico preliminar para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°850, de fecha 22 de noviembre 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°851, de fecha 22 de noviembre de 2022, que Informa nueva calificación preliminar de instalaciones que indica, que deben incorporarse a la Resolución Exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que “Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023”, en cumplimiento de lo establecido en el artículo 87° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°854, de fecha 23 de noviembre de 2022, que Convoca a audiencia pública a la que se refiere el artículo 40-O de la Ley de Servicios de Gas, del proceso de fijación de tarifas del servicio de gas y servicios afines aplicable a la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena, y establece procedimiento al que se sujetará la misma. [Ver](#)

Resolución Exenta N°860, de fecha 29 de noviembre de 2022, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°32-2022, relativo a la discrepancia respecto del Cálculo del Balance de Potencia de Suficiencia Definitivo. [Ver](#)

Dictamen N°34-2022, relativo a la discrepancia AES contra decisión CEN de indisponibilidad. [Ver](#)

Dictamen N°38-2022, relativo a la discrepancia en contra de la Reliquidación del Balance de Potencia de Suficiencia 2021. [Ver](#)



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

