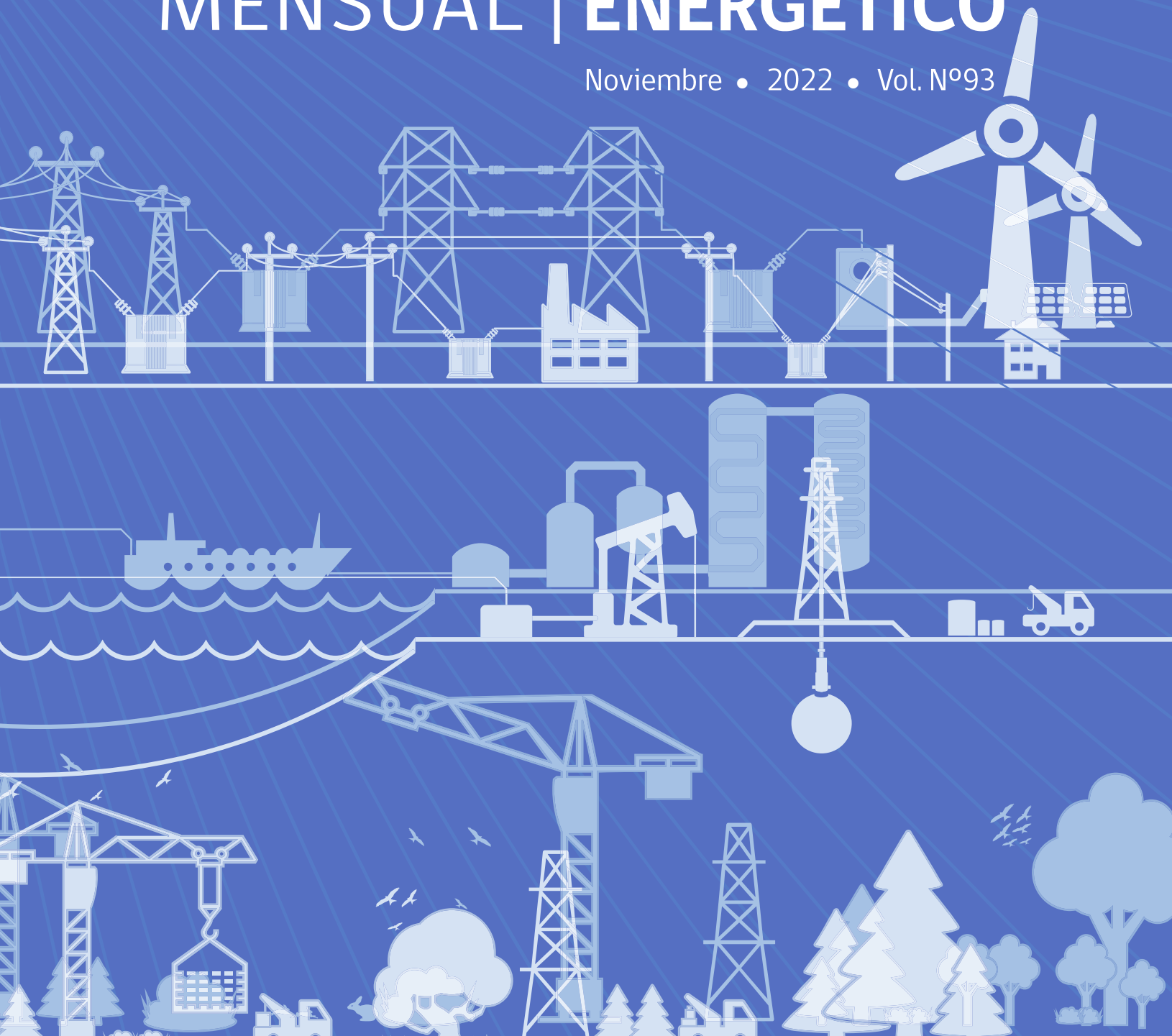


REPORTE | SECTOR MENSUAL | ENERGÉTICO

Noviembre • 2022 • Vol. N°93



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:

Gobierno presenta Comité de Expertas y Expertos para una Mejora Regulatoria en el Mercado del Gas Natural

En el Palacio de La Moneda, el ministro de Energía, Diego Pardow, y la subsecretaria de Economía, Javiera Petersen, presentaron a las y los integrantes del "Comité de Expertas y Expertos para una Mejora Regulatoria en el Mercado del Gas Natural", que realizará una revisión del mercado del gas natural, en particular el régimen aplicable a tarifas y acceso, y una vez finalizado su trabajo emitirá un informe con recomendaciones que aporten al desarrollo de una reforma regulatoria en esta materia. Pardow explicó que, al momento de presentar el proyecto de ley corta de gas natural a la Comisión de Minería y Energía, se tomó el acuerdo de abrir este espacio de conversación con expertas y expertos. Las cinco personas que componen este comité son profesionales con vasta trayectoria en el área económica y regulatoria: Ana María Montoya, economista y académica experta en organización industrial, libre competencia y microeconomía; Andrés Gómez Lobos, economista y docente, ex ministro de Transportes en el segundo gobierno de la expresidenta Michelle Bachelet; Eduardo Saavedra, economista y exministro del Tribunal de Defensa de la Libre Competencia entre 2014 y 2020; Soledad Hormazábal, economista y asesora económica del gabinete presidencial del segundo gobierno del expresidente Sebastián Piñera; y Rodrigo Castillo, abogado y exdirector ejecutivo de Empresas Eléctricas.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

CNE creó nuevo Departamento de Información, Innovación Energética y Relaciones Institucionales

En el marco de su proceso de mejoramiento continuo en el cumplimiento de sus objetivos institucionales, la Comisión Nacional de Energía (CNE), a través de la Resolución Exenta N°185 de 2022, aprobó una nueva organización interna, en que se dispone la creación del Departamento de Información, Innovación Energética y Relaciones Institucionales. La responsabilidad de este departamento es llevar adelante las relaciones institucionales nacionales e internacionales de la CNE y la coordinación e implementación de metodologías, tecnologías y mejoras a los procesos de recopilación, sistematización, análisis y publicación de información y estadísticas energéticas. Dentro de sus objetivos estratégicos está poner a disposición de la ciudadanía, el mercado y grupos de interés, información relevante vinculada tanto a los procesos de la Comisión como del sector energía, utilizando para ello distintos formatos, plataformas y/o medios digitales, manteniendo un diseño actualizado y ad hoc al público objetivo y necesidades del sector, así como la operatividad de estos medios y la confiabilidad de los datos. El nuevo Departamento también aborda la investigación e innovación en materia energética, coordinando y siendo contraparte para el desarrollo de iniciativas y/o proyectos que propicien una

mejora continua y la gestión del conocimiento, como también el seguimiento de la función asociada al artículo 72°-13 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Marco Antonio Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, destacó el rol que tendrá esta repartición para el seguimiento en innovación energética y relaciones institucionales, puesto que "permitirá canalizar los esfuerzos que conlleva la transformación digital, y la transición energética hacia una regulación cada vez más dinámica". "Creemos que es necesario que en el sector energético se potencie e institucionalice el desarrollo de investigaciones de largo plazo, ad-hoc a los requerimientos del sistema, y la implementación de proyectos piloto que faciliten crear experiencia y la generación de insumos de información tanto a la autoridad, como también a la operación del sistema", puntualizó la autoridad sectorial.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Comisión Nacional de Energía informa resultados del proceso de Chequeo de Rentabilidad de las concesionarias de distribución de gas de red del año 2021

En cumplimiento del mandato contenido en la Ley de Servicios de Gas, la Comisión Nacional de Energía (CNE) dio a conocer los resultados del sexto proceso de chequeo de rentabilidad de las empresas concesionarias de distribución de gas de red correspondiente al año 2021. El Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía,

Marco Antonio Mancilla, destacó los resultados del chequeo de

Empresa Concesionaria	Zona de Concesión	Rentabilidad 2021*	Promedio Trienio 2019-2021
Metrogas	Región Metropolitana	7,79%	8,14%
Lipigas	Región de Antofagasta	8,00%	8,47%
GasValpo	Región de Valparaíso	5,30%	5,66%
GasSur	Región del Bío Bío	2,43%	2,17%
Intergas	Región de La Araucanía	5,83%	5,47%
Intergas	Región del Bío Bío	2,39%	1,53%

rentabilidad, por cuanto "reflejan el permanente monitoreo del mercado del gas concesionado que realiza la CNE". "La tendencia de las rentabilidades de las empresas concesionarias en la Región Metropolitana, de Valparaíso y de Antofagasta, se han mantenido a la baja, beneficiando directamente a los clientes de estas zonas de concesión, lo que representa al 88% de los usuarios de gas natural en el país", indicó la autoridad sectorial. También resaltó que las rentabilidades obtenidas por la industria concesionada de gas dan cuenta de la forma en que la referida industria se ha disciplinado respecto de sus rentabilidades, lo que determinó que el Informe de rentabilidad anual de la CNE no fuera discrepado por ninguna de las empresas ante el Panel de Expertos.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Noviembre 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Octubre 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 955,89 pesos por USD observado durante el mes de Octubre 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°801, para el SEN fueron 486, los cuales equivalen a una capacidad de 5.965 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Octubre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 30.177 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 30.376 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Octubre alcanzó los 6.737 GWh, un 2,5% mayor que lo generado en Septiembre 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.567 MW, medida el día 4 de Octubre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Octubre para la barra Quillota fue de 68,2 USD/MWh, registrando un decremento de -20,8% respecto a Septiembre 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 83,4 USD/MWh, lo que representó una disminución de -1,0% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Octubre en el SEN fue de 90,9 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 93,1 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 3,7%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 87,3 USD/bbl y registró un aumento de 3,9% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -28,0% con respecto a Septiembre alcanzando un valor promedio de 5,67 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 Octubre un promedio a nivel nacional de 1.315 \$/litro, mientras que el segundo de 1.143 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 0,3% y 3,67%; respectivamente, en comparación a Septiembre 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Octubre ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 13 (9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.014 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica y 3 proyectos de petróleo y gas). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 13.314 MMUSD. Además, 12 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Octubre. De los cuales, 6 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 594 [MW], 5 proyectos de transmisión eléctrica y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Octubre destaca la Resolución Exenta N°800, de fecha 28 de octubre de 2022, que Aprueba reasignaciones presupuestarias del Coordinador Eléctrico Nacional, correspondientes al Presupuesto Anual del 2022 y modifica Resolución Exenta N° 485, de 2021, de la Comisión Nacional de Energía. Y la Resolución Exenta N°784, de fecha 17 de octubre de 2022, que Aprueba Informe Final de Licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos.



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](#).

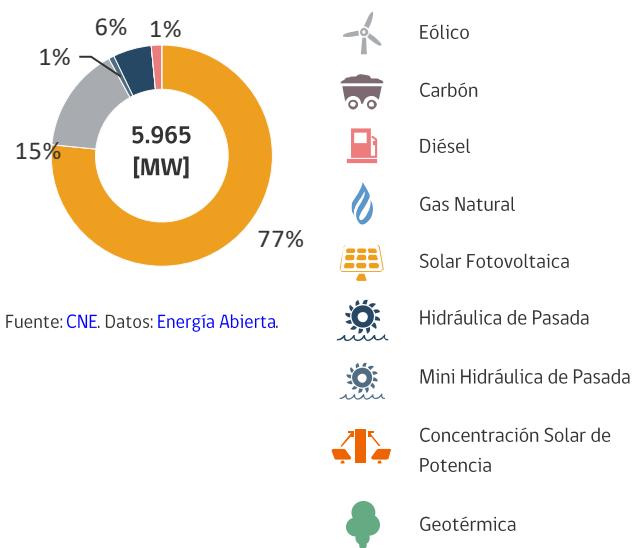
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 801 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 28 de octubre un total de **486** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.965 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

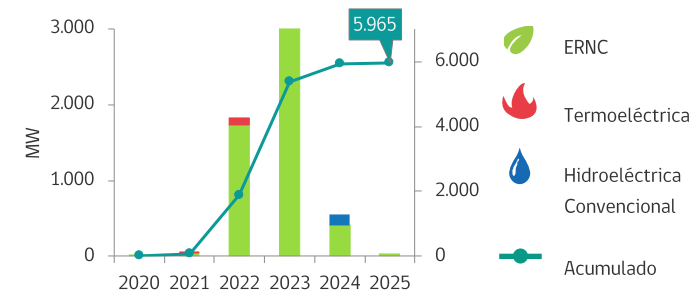
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	922	15
	Mini Hidráulica de Pasada	49	10
	Solar Fotovoltaica	4.568	446
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	91	12

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

Total por tecnología



Proyección según la fecha de Inicio de operación

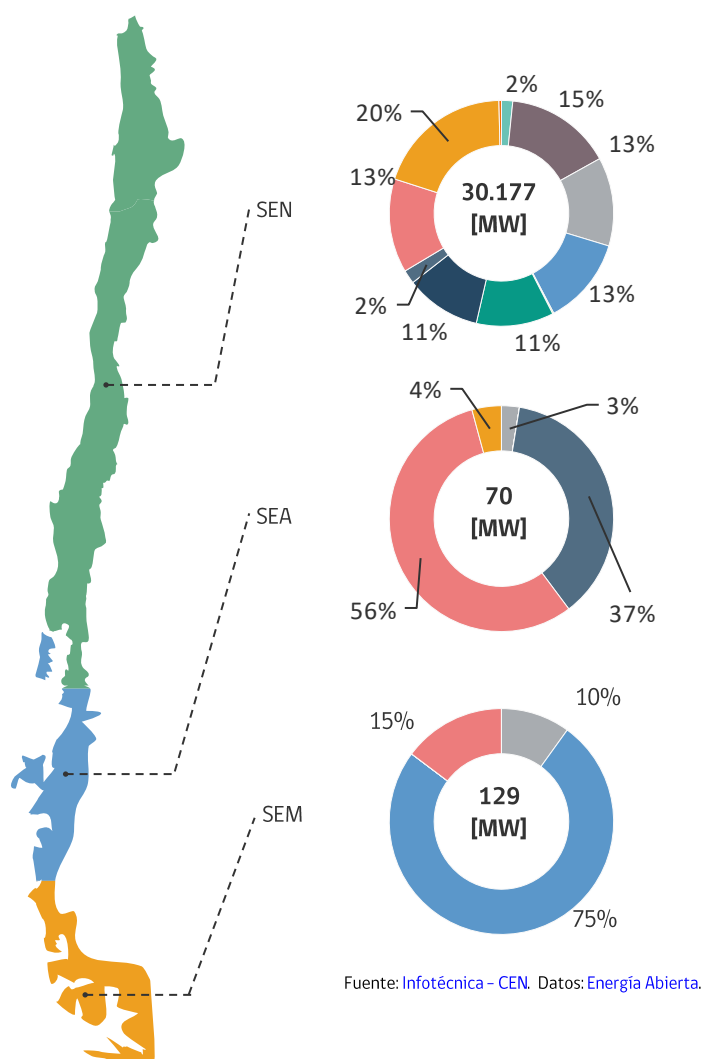




2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**30.376 MW**. De éstos, 30.177 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 36,4% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

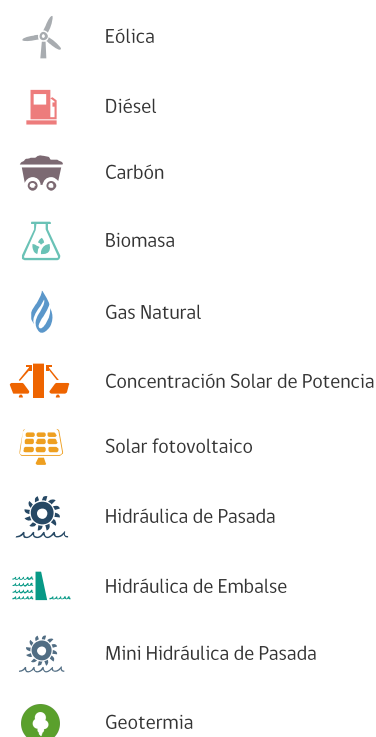
Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	30.177	99,3%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,4%
Total	30.376	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 1 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 3,0 MW.

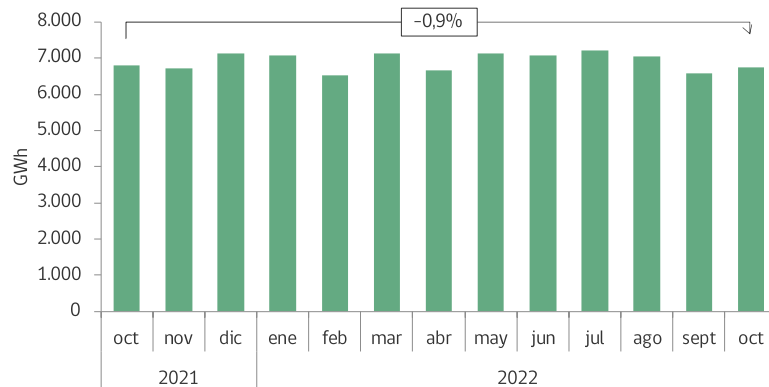
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (10,5 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Octubre 2022 en el SEN alcanzó un total de 6.737 GWh, los cuales se categorizan en un 32% hidroeléctricas convencionales, 30% termoeléctricas, y un 37% en ERNC. Lo que representó una variación de 2,5% respecto al mes anterior y de -0,9% respecto de Octubre 2021.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

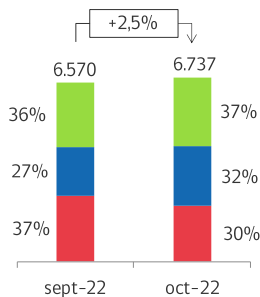
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	6.737	▲ 2,5%	▼ -0,9%

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

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

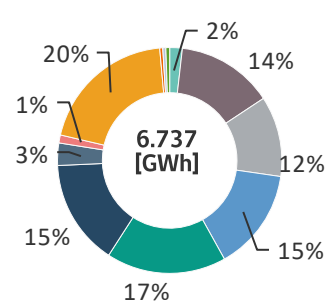
Variación Mensual en Generación SEN



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

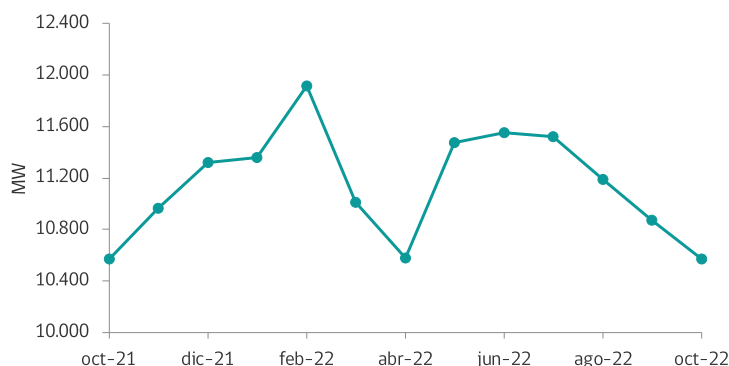
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Octubre de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 4 de Octubre, alcanzando los 10.567 MW, siendo un -2,8% menor que la registrada en el mes anterior y una variación -3,6% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SEN	10.567	-2,8%	-3,6%

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

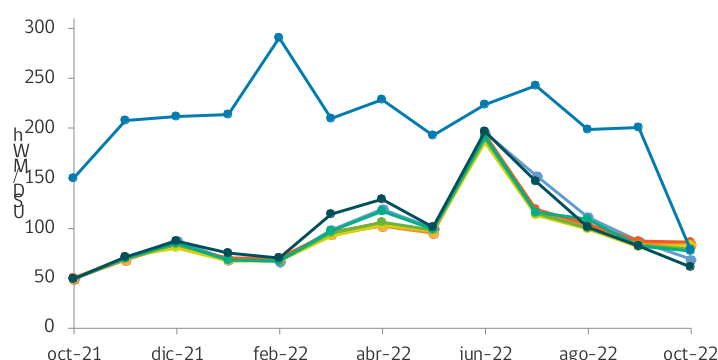
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	68,2	-20,8%	39,2%
Crucero	83,4	-1,0%	71,3%
Tarapacá	85,7	-1,0%	71,9%
Atacama	82,5	2,3%	68,1%
Cardones	78,4	-4,7%	62,3%
Pán de Azúcar	76,7	-6,3%	58,4%
Charrúa	60,6	-26,1%	24,8%
P. Montt	77,7	-61,3%	-48,0%

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

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

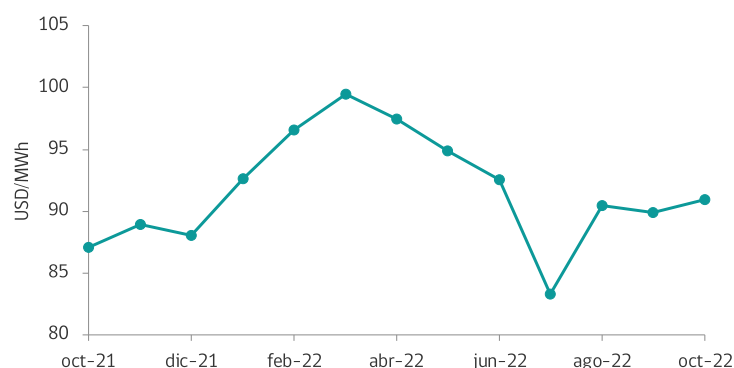


6 Precio Medio de Mercado

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 Octubre para el SEN, promedió los 90,9 USD/MWh, siendo un 1,2% mayor que el registrado en el mes anterior y un 4,4% 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	90,9	1,2%	4,4%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

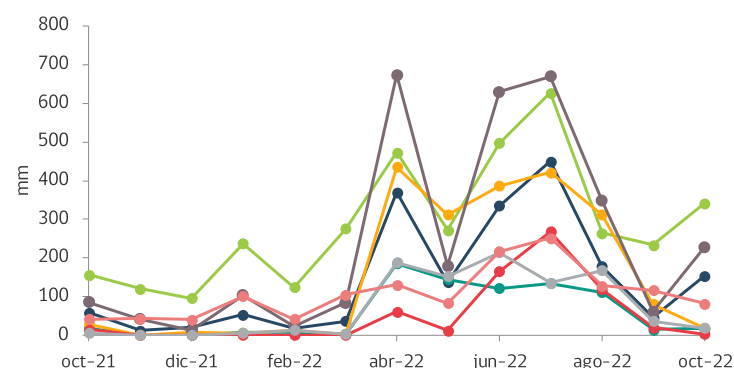
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Octubre 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	153	>100%	>100%
Canutillar	342	47%	>100%
Cipreses	17	21%	-6%
Colbún	17	-78%	-40%
Otros (*)	3	-85%	-79%
Pangué	228	>100%	>100%
Pehuenche	18	-49%	>100%
Pilmaiquén	81	-30%	95%
Total	859	42%	>100%

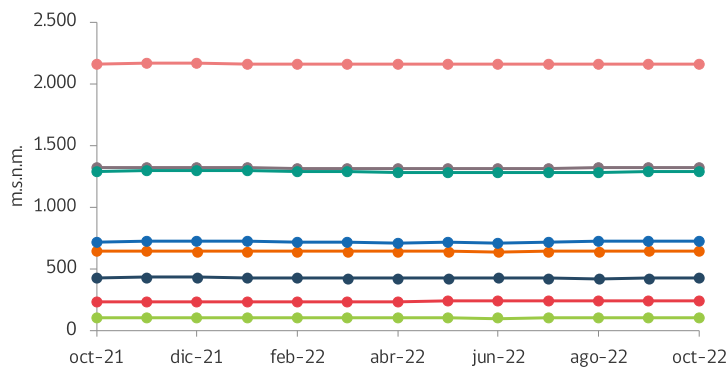
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

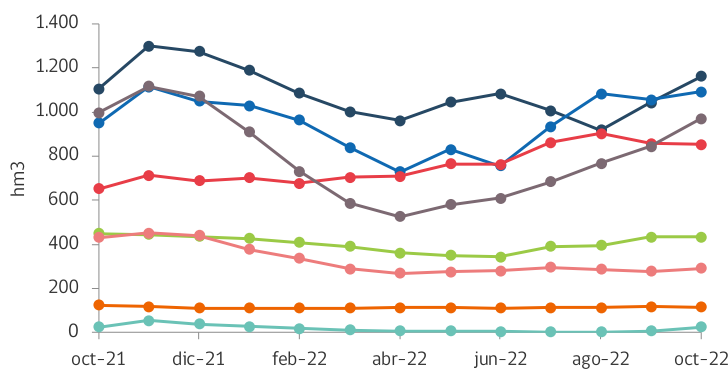
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	428	0,8%	0,3%
Embalse El Melado	643	-0,1%	-0,4%
Embalse Ralco	722	0,2%	0,7%
Embalse Rapel	104	0,0%	-0,2%
Lago Chapo	239	0,0%	1,9%
Lago Laja	1.319	0,1%	0,0%
Laguna El Maule	2.159	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.291	0,5%	0,0%

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

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Octubre 2022.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.160	11,5%	4,9%
Embalse El Melado	115	-2,5%	-7,1%
Embalse Ralco	1.092	3,5%	15,0%
Embalse Rapel	434	0,4%	-3,4%
Lago Chapo	852	-0,6%	31,0%
Lago Laja	969	15,0%	-2,8%
Laguna El Maule	291	4,8%	-32,4%
Laguna La Invernada	24	>100%	-3,8%

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

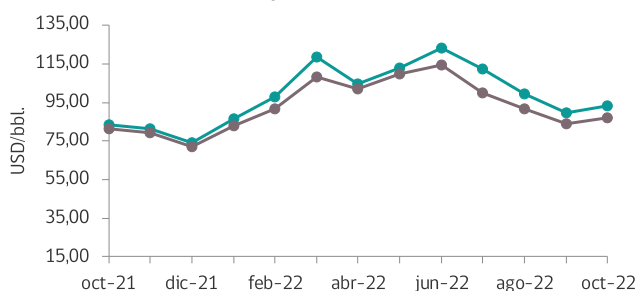


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Octubre 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 87,3 USD/bbl, lo que representó un incremento del 3,9% respecto al mes anterior y un aumento del 7,3% respecto Octubre 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 93,1 USD/bbl, lo que representa una variación del 3,7% respecto al mes anterior y del 11,5% respecto a Octubre 2021.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

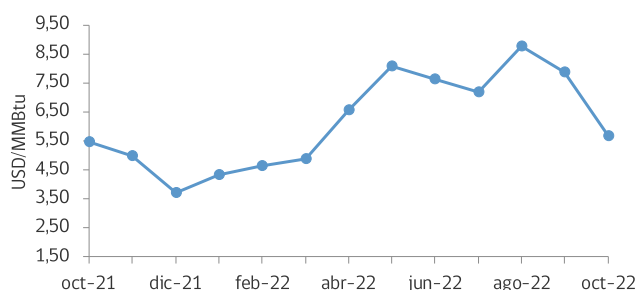
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	93,1	▲ 3,7%	▲ 11,5%
WTI	87,3	▲ 3,9%	▲ 7,3%

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 Octubre de 2022, el valor del Henry Hub promedió los 5,67 USD/MMBtu, lo que representa una variación -28,0% respecto al mes anterior y 3,5% respecto de Octubre 2021.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

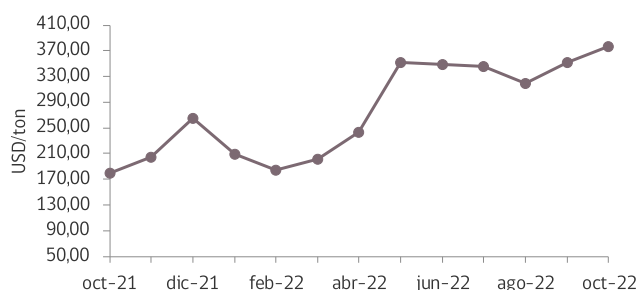
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	5,67	▼ -28,0%	▲ 3,5%

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 Octubre promedió un precio de 377,3 USD/ton, lo que representa un incremento del 7,19% respecto al mes anterior y un aumento del 110,0% respecto al mes de Octubre 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	377,3	▲ 7,19%	▲ 110,0%

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



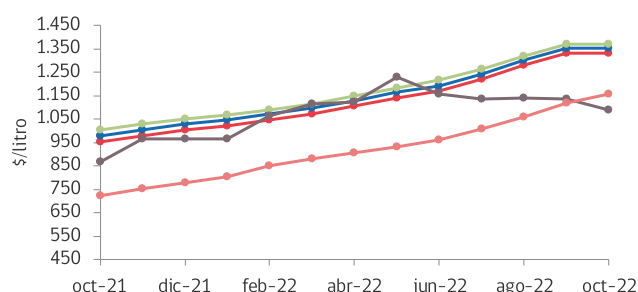
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución 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



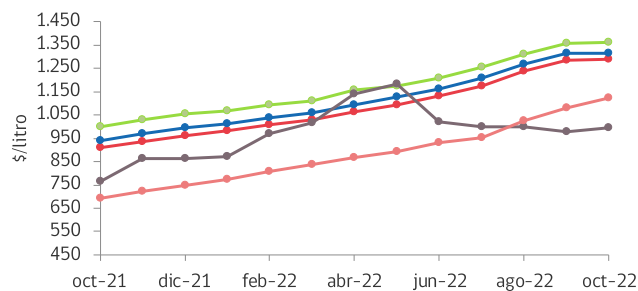
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energia Abierta).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.334	▲ 0,2%	▲ 40,2%
Gasolina 95 SP	1.355	▲ 0,2%	▲ 38,5%
Gasolina 97 SP	1.372	▲ 0,2%	▲ 36,9%
Kerosene	1.088	▼ -4,1%	▲ 25,5%
Petróleo Diesel	1.159	▲ 3,7%	▲ 60,1%

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

Valparaíso

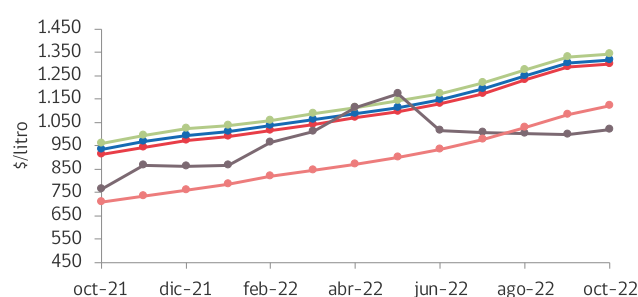


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energia Abierta).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.288	▲ 0,1%	▲ 41,8%
Gasolina 95 SP	1.315	▲ 0,1%	▲ 39,8%
Gasolina 97 SP	1.361	▲ 0,2%	▲ 36,0%
Kerosene	997	▲ 2,0%	▲ 30,1%
Petróleo Diesel	1.121	▲ 3,7%	▲ 61,7%

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

Metropolitana



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

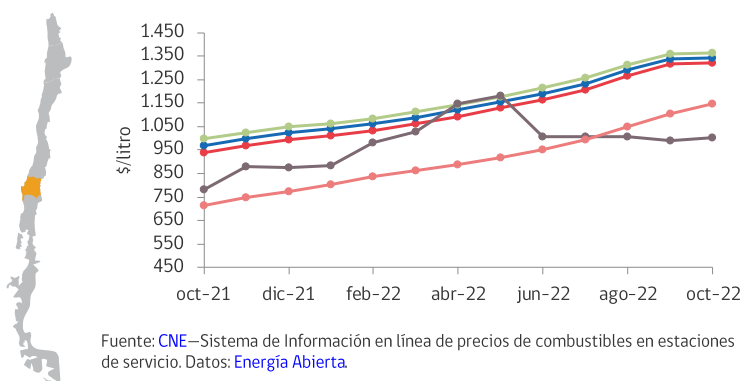
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.299	▲ 0,7%	▲ 42,6%
Gasolina 95 SP	1.317	▲ 0,8%	▲ 41,1%
Gasolina 97 SP	1.341	▲ 0,9%	▲ 39,5%
Kerosene	1.018	▲ 1,9%	▲ 33,4%
Petróleo Diesel	1.123	▲ 3,6%	▲ 58,9%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

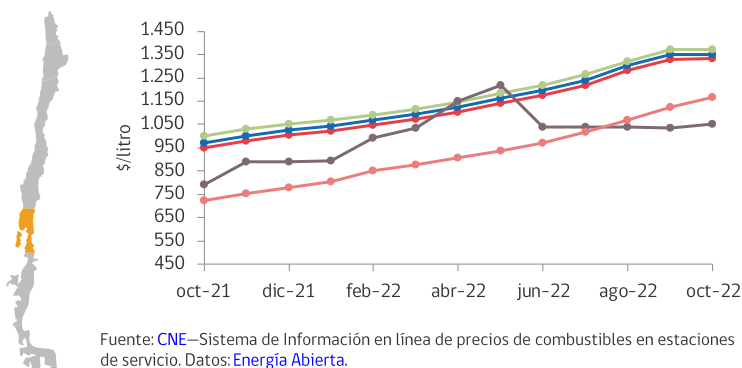


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.319	▲ 0,2%	▲ 40,7%
Gasolina 95 SP	1.343	▲ 0,2%	▲ 38,5%
Gasolina 97 SP	1.362	▲ 0,2%	▲ 36,5%
Kerosene	1.004	▲ 1,5%	▲ 28,5%
Petróleo Diesel	1.145	▲ 3,8%	▲ 60,0%

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	1.333	▲ 0,1%	▲ 40,6%
Gasolina 95 SP	1.352	▲ 0,1%	▲ 38,9%
Gasolina 97 SP	1.371	▲ 0,1%	▲ 37,3%
Kerosene	1.051	▲ 1,6%	▲ 32,5%
Petróleo Diesel	1.167	▲ 3,6%	▲ 61,3%

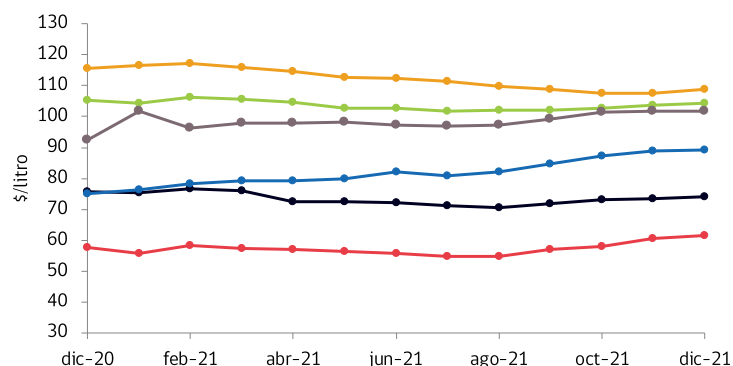
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

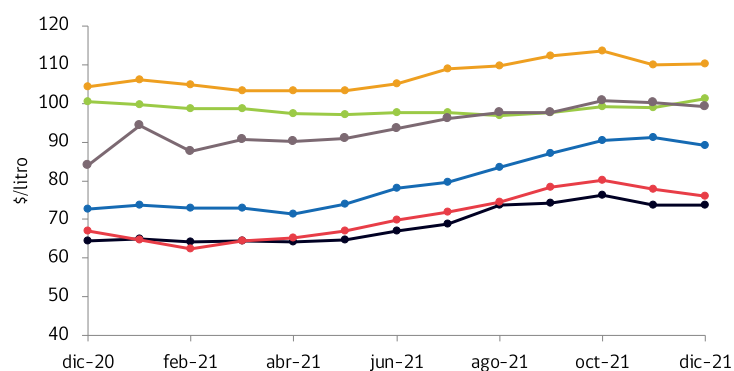
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	▲ 1,2%	▼ -2,0%
VI Región	109	▲ 1,2%	▼ -5,8%
VII Región	89	▲ 0,3%	▲ 18,6%
VIII Región	104	▲ 0,8%	▼ -0,8%
Metropolitana	61	▲ 1,5%	▲ 6,7%
XII Región	102	▲ 0,1%	▲ 10,2%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

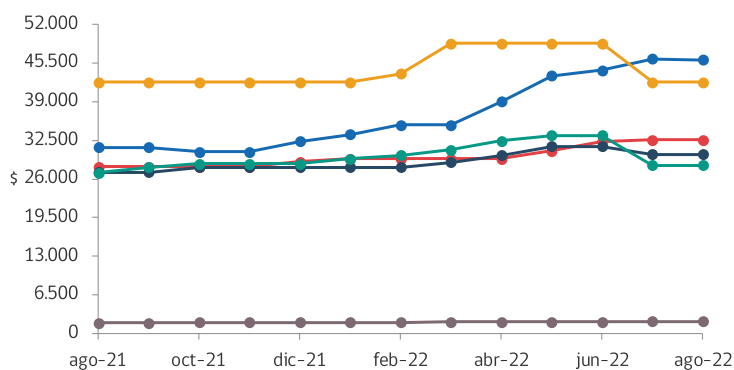
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	-0,3%	14,4%
VI Región	110	0,3%	5,7%
VII Región	89	-2,2%	22,6%
VIII Región	101	2,4%	1,0%
Metropolitana	76	-2,1%	13,7%
XII Región	99	-0,9%	18,3%

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)	46.088	-0,3%	47,0%
Gasvalpo (V Región)	32.570	0,0%	16,2%
Metrogas (Metropolitana)	30.137	0,0%	10,9%
Gassur (VIII Región)	28.347	0,0%	4,8%
Intergas (VIII Región)	42.326	0,0%	0,1%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.005	1,4%	15,4%

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

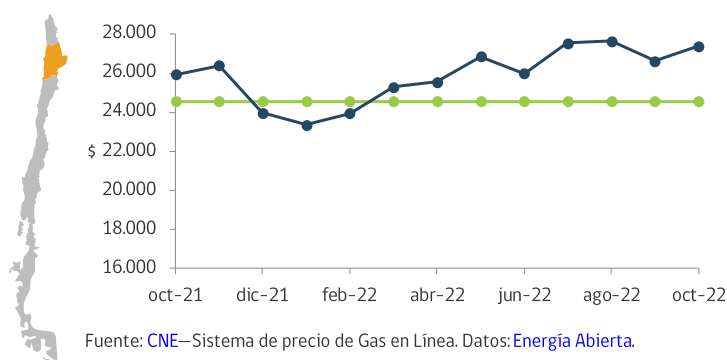


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

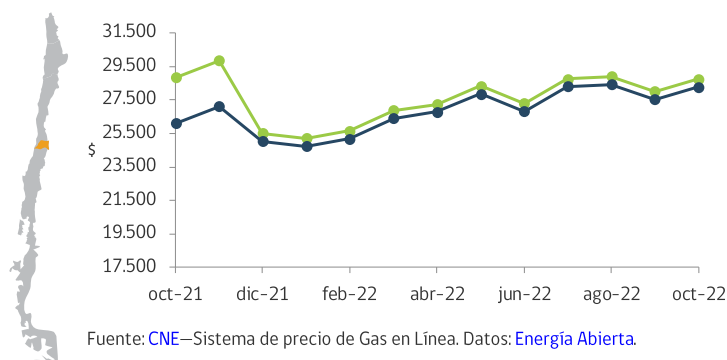


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	27.397	2,9%	5,7%

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

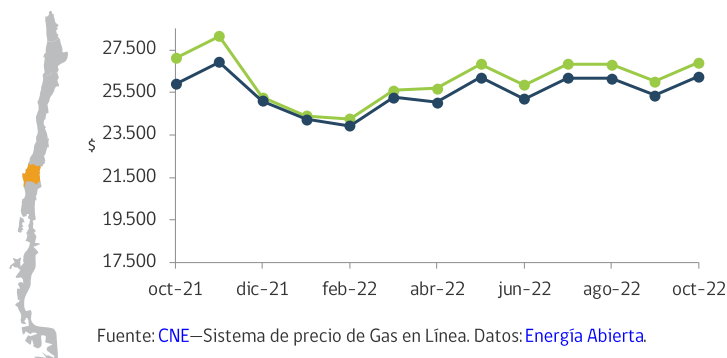
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	26.917	3,5%	-0,7%
Corriente	26.267	3,5%	1,4%

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

Concepción



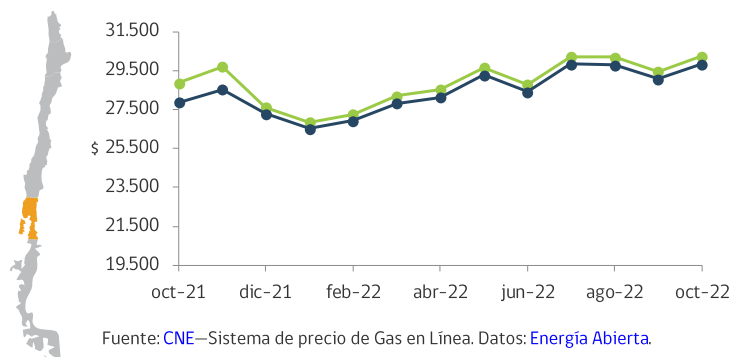
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	30.250	2,7%	4,8%
Corriente	29.850	2,7%	7,1%

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	28.756	2,7%	-0,4%
Corriente	28.289	2,7%	8,3%

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

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Septiembre de 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y gas natural, los cuales equivalen al 79,0% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Septiembre de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 2,0% con respecto al mes anterior y una disminución de -12,9% respecto al mes de Septiembre del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento de 100% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Septiembre fue el Diesel que representa prácticamente el 39,8% de lo exportado medido en toneladas.

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

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	944	15,6%	-21,3%
Crudo	887	99,8%	-1,8%
Diesel	408	-43,1%	-30,6%
Gas Natural	469	-15,6%	-3,7%
Gasolina	51	-70,1%	21,3%
GLP	153	2,9%	23,0%
Kerosene	0	-100%	n/d
Total	2.912	2,0%	-12,9%

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

n/d : No disponible.

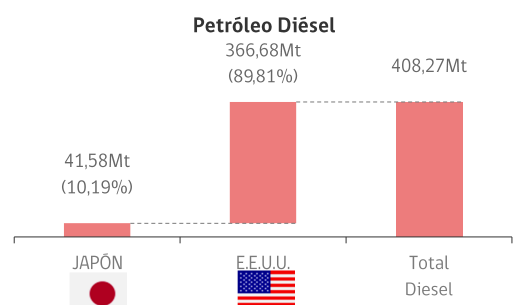
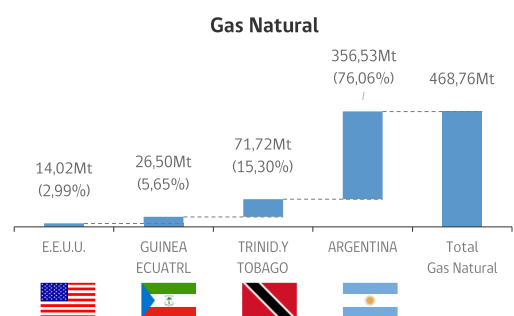
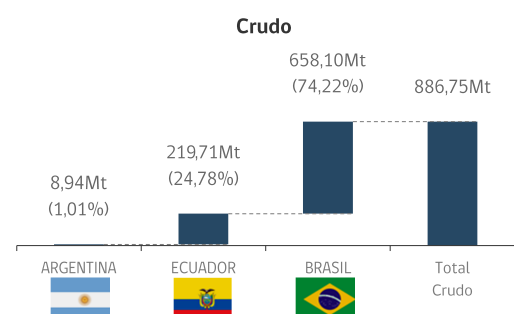
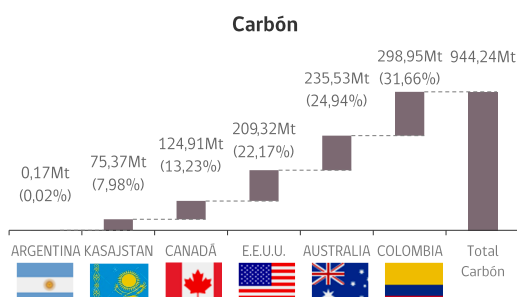
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	-91%	-63%
Diesel	70	>100%	>100%
Fuel Oil 6	25	n/d	n/d
Gas Natural	61	n/d	n/d
Gasolina	0	-100%	n/d
GLP	20	-7%	-35%
IFO	0	-100%	n/d
Total	176	>100%	>100%

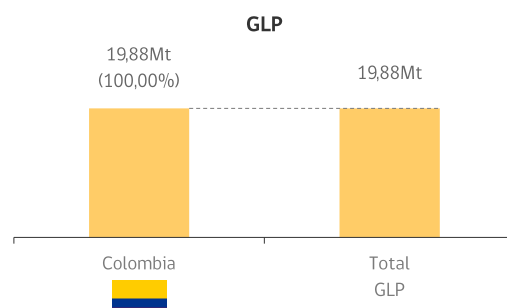
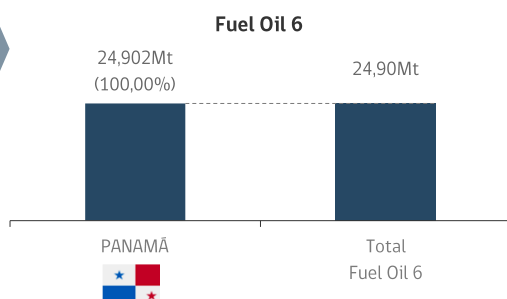
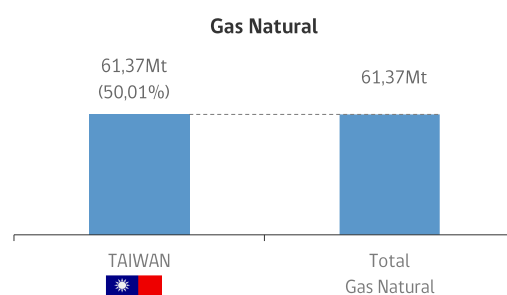
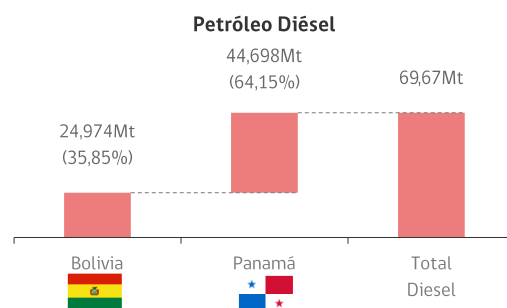
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



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

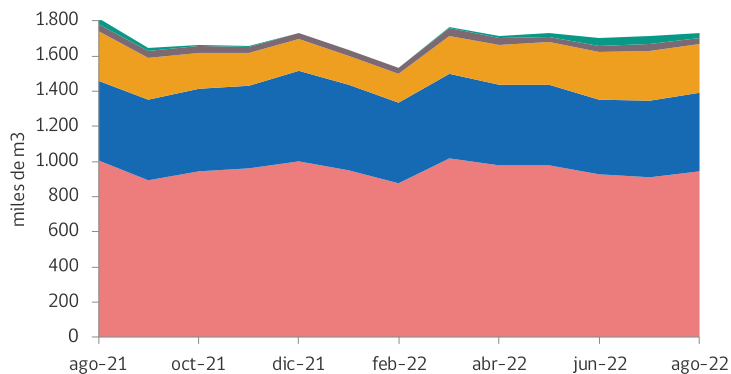
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



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%

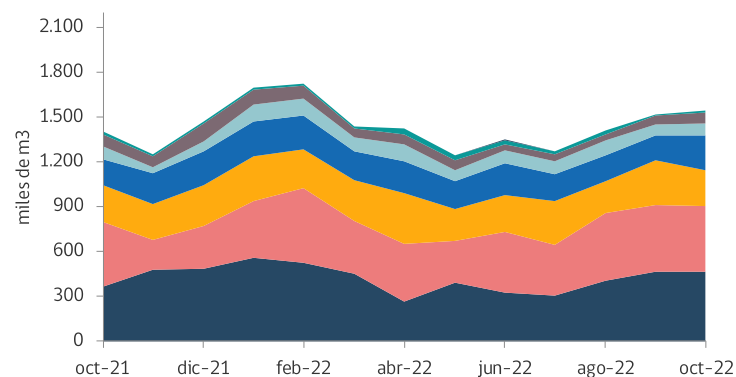
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 octubre 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		-3,6%	-28,1%
Kerosene D.	15		25,3%	-10,9%
Petróleo Combustibles	73		24,9%	-10,8%
Kerosene Av.	83		15,5%	-3,0%
Gasolina Autom.	228		38,4%	32,4%
Gas Licuado	240		-20,6%	-2,8%
Petróleo Diesel	441		-1,4%	0,7%
Petróleo Crudo	468		0,5%	28,4%
Total General	1.548		1,7%	10,1%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Octubre 2022 ingresaron 13 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 1.070 MMUSD. De los cuales, 9 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.014 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica¹ y 3 proyectos de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Línea de Flujo Ensenada Baja	19/10/2022	-	0,50	Ver
Generación	II	Eléctrica Angamos S.p.A.	Proyecto Alba	20/10/2022	560,00	450,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	II	Engie Energía Chile S.A.	Línea Eléctrica Bypass Antofagasta	20/10/2022	-	13,40	Ver
Proyectos de petróleo y gas	Interregional	ENAP REFINERIAS S.A.	Servicio de Transporte Terrestre de GNL para ENAP Refinerías S.A.	03/10/2022	-	45,00	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica PAD Estancia Rita ZG-C	20/10/2022	-	12,00	Ver
Generación	XVI	Engie Energía Chile S.A.	Parque Eólico Pemuco	19/10/2022	194,40	230,00	Ver
Generación	III	PFV EL PITOTOY SPA	Parque Fotovoltaico El Pitotoy	21/10/2022	30,00	72,60	Ver
Generación	V	Alghero Solar SpA	Planta Fotovoltaica Alghero Solar	25/10/2022	18,24	33,00	Ver
Generación	IV	EL PENÓN SpA	Parque Fotovoltaico El Peñón	21/10/2022	10,50	9,00	Ver
Generación	VI	Romeral Solar SpA	PFV Romeral Solar	21/10/2022	11,75	11,80	Ver
Generación	XVI	Doña Graciela Solar SPA	Santa Graciela Solar	20/10/2022	93,41	93,00	Ver
Generación	RM	VIA AURORA VR46 SPA	PARQUE SOLAR COLINA	21/10/2022	90,75	80,00	Ver
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Las Violetas	20/10/2022	5,37	20,00	Ver

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.

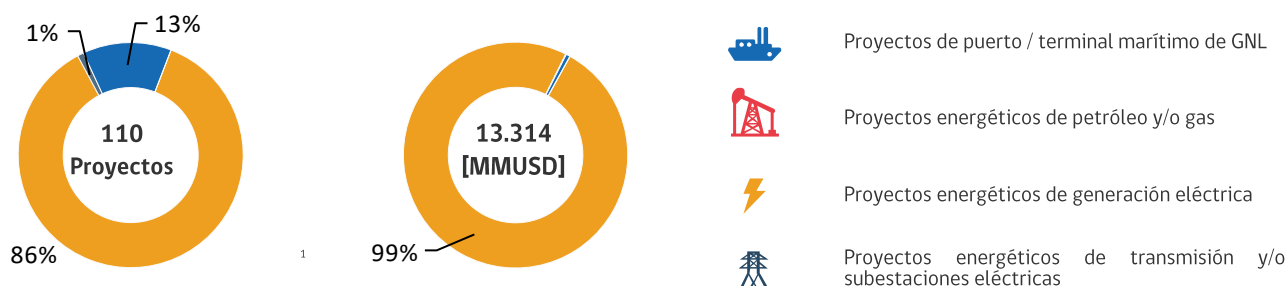


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Octubre 2022, 110 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 86% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 13.314 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](#).

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 12 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 505 MMUSD. De los cuales, 6 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 594 [MW], 5 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 1 proyecto de desarrollo minero y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	VII	LENERGIA CHILE SpA	Subestación Eléctrica LNRG2 23/66 kV	26/10/2022	-	10,00	Ver
Subestación eléctrica	I	ORCOMA SpA	Subestación Seccionadora 220/33 kv Orcoma	21/10/2022	-	9,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	IX	Enel Green Power Chile S.A.	LAT DE INTERCONEXIÓN S/E LA CABAÑA - S/E RENAICO	19/10/2022	-	5,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	III	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Regularización Ambiental de Torres Aprobadas	19/10/2022	-	6,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Construcción de Colector de 14, Nudo Bahía Felipe a Nudo Chorrillo Cortado	18/10/2022	-	0,90	Ver
Subestación eléctrica	VI	LENERGIA CHILE SpA	Subestación Eléctrica LNRG1 23/66 kV	13/10/2022	-	10,00	Ver
Generación	II	Andes Mainstream SpA	Proyecto Parque Eólico Morros	05/10/2022	192,00	210,00	Ver
Generación	RM	Planta Solar Las Torres SpA.	Planta Solar Las Torres	28/10/2022	11,00	10,00	Ver
Generación	RM	SOLAR TI VEINTIDOS SPA	Parque Fotovoltaico Chicha Solar	20/10/2022	11,42	12,00	Ver
Generación	XV	Engie Energía Chile S.A.	Modificación Planta Solar Fotovoltaica Pampa Camarones	18/10/2022	358,67	210,00	Ver
Generación	VI	COX ENERGY PMGD SPA	Parque Solar El Guindal	18/10/2022	9,79	10,00	Ver
Generación	RM	CVE PROYECTO CUARENTA SPA	Parque Fotovoltaico Valentina Solar	05/10/2022	11,60	12,00	Ver

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.

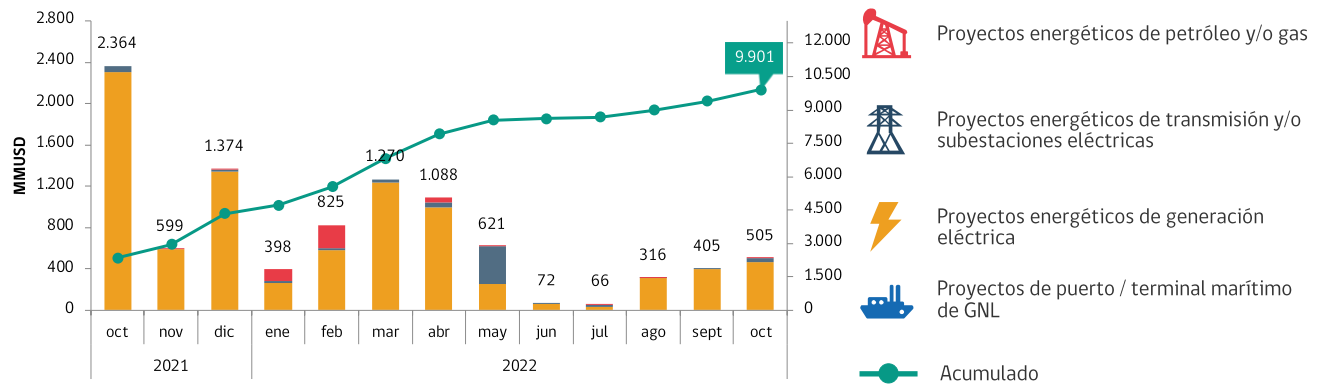


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 9.901 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 8.843 MMUSD (89,3%), equivalentes a 8.102 MW aprobados.

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



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



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registraron Proyectos de Ley en Trámite en el presente 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°773, de fecha 7 de octubre 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°776, de fecha 11 de octubre de 2022, que Declara en construcción las instalaciones de generación y transmisión indicadas. [Ver](#)

Resolución Exenta N°783, de fecha 17 de octubre de 2022, que Aprueba respuestas a observaciones al informe de licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°784, de fecha 17 de octubre de 2022, que Aprueba Informe Final de Licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°786, de fecha 18 de octubre de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Engie Energía Chile S.A. asociada al incremento de capacidad de la barra de 23 kV de la Subestación Mejillones, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°789, de fecha 18 de octubre de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AR Tchamma SpA asociada al proyecto de Modificación Relevante en el Parque Eólico Tchamma, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°791, de fecha 21 de octubre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N°792, de fecha 21 de octubre de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N°793, de fecha 21 de octubre 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°800, de fecha 28 de octubre de 2022, que Aprueba reasignaciones presupuestarias del Coordinador Eléctrico Nacional, correspondientes al Presupuesto Anual del 2022 y modifica Resolución Exenta N° 485, de 2021, de la Comisión Nacional de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N°801, de fecha 28 de octubre de 2022, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°31-2022, relativo a las discrepancias por acceso abierto con Sociedad Industrial Romeral S.A. [Ver](#)



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

