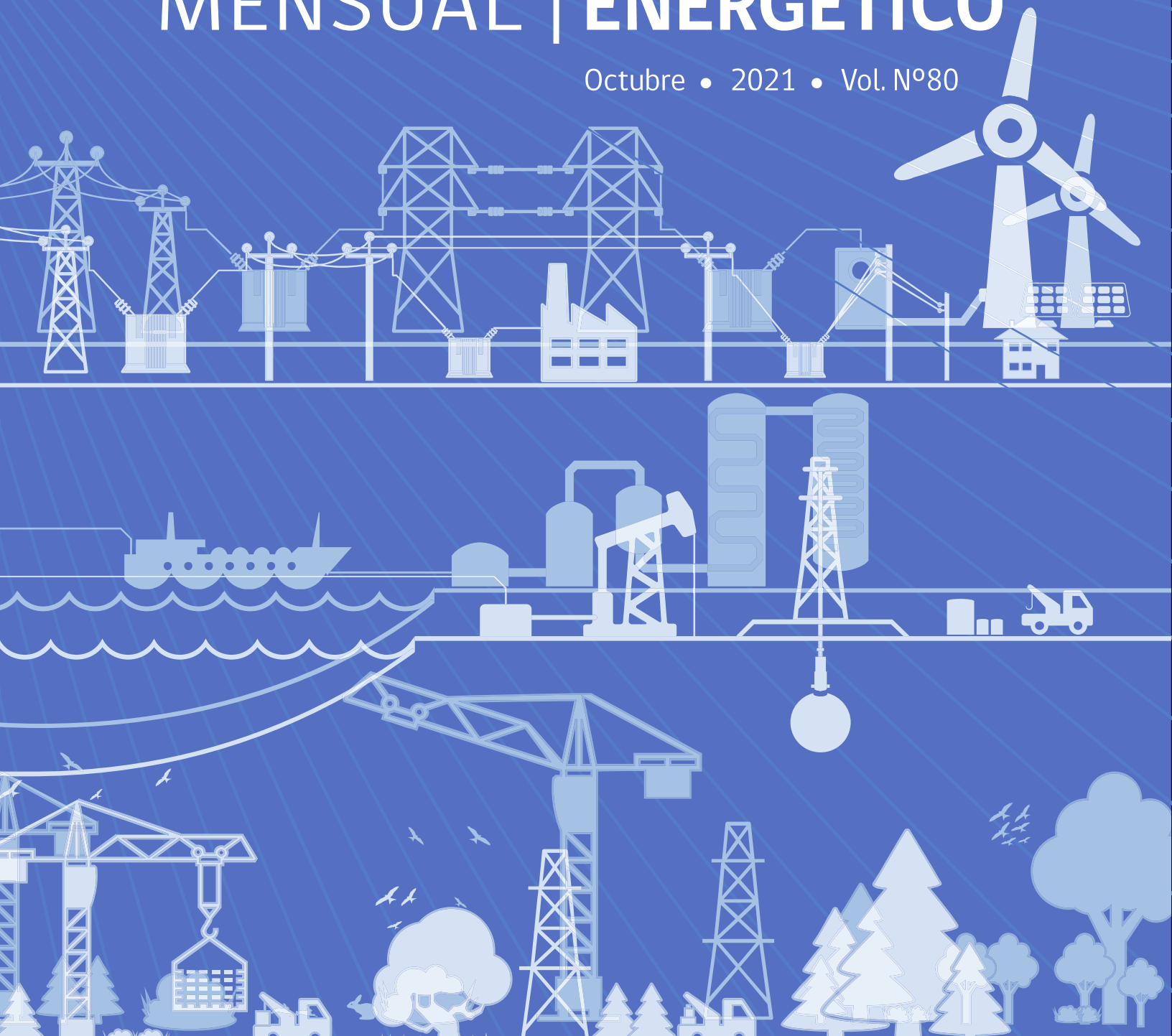


REPORTE MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Octubre • 2021 • Vol. N°80



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:

Ministro Jobet anunció 66 metas que guiarán el desarrollo del sector energía en las próximas décadas

El Biministro de Energía y Minería, Juan Carlos Jobet, acompañado del subsecretario de Energía, Francisco López, presentaron el 21 de octubre el anteproyecto de la Política Energética Nacional (PEN) actualizada, que es la hoja de ruta de largo plazo para el desarrollo del sector.

El Ministro de Energía destacó que “por primera vez, el cambio climático es un elemento clave en la política energética: incorpora al hidrógeno verde y la electromovilidad como oportunidades para reducir las emisiones de los principales sectores productivos del país”. Y agregó que “como Gobierno hemos identificado que el nuevo contexto energético que enfrentamos hoy es completamente diferente al de 5 años atrás cuando se creó la PEN, razón por la cual la actualización de la política energética es crucial para sustentar la visión de Estado y hacerla más ambiciosa, respondiendo a las necesidades de hoy”.

En la PEN se plasma la visión de largo plazo que como país tenemos en temas de energía. Durante casi dos años, más de 1.200 actores vinculados al sector; representantes de la academia, ONGs, consultoras, sector público, sector privado, pueblos indígenas participaron en mesas técnicas y talleres en los que aportaron insumos para darle continuidad a esta política de Estado, pero fijando nuevos énfasis, dado los cambios en la realidad mundial y local y los desafíos que esto presenta.

Este documento entrará prontamente a proceso de consulta pública y para participar de este proceso, visite el sitio web del Ministerio de Energía en energia.gob.cl/energia2050

Fuente: Ministerio de Energía

CNE lanzó plataforma de gestión de monitoreo de energía, GEMA

La Comisión Nacional de Energía realizó en agosto y septiembre los dos primeros talleres introductorios sobre el funcionamiento de la plataforma de gestión para el monitoreo de energía, GEMA.

Esta plataforma busca agilizar las interacciones entre la Comisión y las empresas incumbentes del mercado energético, sean éstas de electricidad y/o combustibles. GEMA permite una comunicación directa entre el profesional que emite la solicitud de la CNE y el responsable de la respuesta de ésta por parte de las empresas.

Tienen acceso a esta plataforma todas las empresas del sector energía, a través de un registro previo. Para aquellas empresas inscritas en el Registro de Empresas Coordinadas del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), la incorporación a GEMA se puede hacer directo en el sitio de GEMA. Por su parte, para aquellas empresas que no se encuentran registradas en el CEN, pueden solicitar su incorporación contactándose con la CNE en soportegema@cne.cl

Fuente: Comisión Nacional de Energía

Coordinador Eléctrico Nacional realizó apertura de ofertas administrativas y técnicas para licitación internacional del proyecto HVDC “Kimal-Lo Aguirre”

El Coordinador Eléctrico Nacional realizó el 8 de octubre la apertura de las ofertas administrativas y técnicas de la licitación pública internacional para el proyecto de transmisión en corriente continua (HVDC), entre las subestaciones de Kimal y Lo Aguirre.

Una vez realizada la apertura de las ofertas administrativas y técnicas, el Coordinador Eléctrico Nacional informó que las empresas que realizaron propuestas fueron: Consorcio “Meval” y el Consorcio “Yallique”.

Según el subsecretario de Energía, Francisco López, “la apertura de las ofertas técnicas y administrativas es un hito muy relevante en el cronograma establecido para el proyecto de la línea HVDC Kimal-Lo Aguirre. Este proyecto nos permitirá viabilizar y avanzar en la descarbonización de nuestro país”.

Para la autoridad, “este proyecto podrá transportar bloques de energía renovables por 1.500 kilómetros de nuestro territorio nacional, habilitando un desarrollo sostenible del sector energía, al conectar de forma expedita el norte y centro-sur del país”.

Por su parte, el Presidente del Coordinador Eléctrico Nacional, Juan Carlos Olmedo, dijo estar muy satisfecho por la cantidad de ofertas recibidas y la amplia experiencia de las cinco empresas internacionales que conforman los dos consorcios que están participando.

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

CNE inició elaboración de Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD y Norma Técnica de Ciberseguridad

La Comisión Nacional de Energía inició el procedimiento de modificación de la Norma Técnica de Conexión y Operación de Pequeños Medios de Generación Distribuidos (PMGD) en Instalaciones de Media Tensión, tras la publicación el 4 de octubre en el Diario Oficial del llamado de interés a participar en el Comité Consultivo Especial respectivo.

Asimismo, la CNE comenzó el procedimiento de elaboración de la Norma Técnica de Ciberseguridad y Seguridad de la Información, cuyo objetivo es establecer el marco regulatorio que deberán cumplir las empresas eléctricas.

Respecto de esta última normativa, la CNE publicó el 5 de octubre en el Diario Oficial la información.

En noviembre se constituirán los Comités Consultivos, en tanto, las consultas públicas de ambas normativas se realizarán el año 2022.

Ambas normativas forman parte del Plan Normativo Anual de la CNE del año 2021.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Octubre 2021, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Septiembre 2021.

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 783,63 pesos por USD observado durante el mes de Septiembre 2021.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°384, para el SEN fueron 172, los cuales equivalen a una capacidad de 5.591 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Septiembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 26.630 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 26.811 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Septiembre alcanzó los 6.531 GWh, un -7,3% menor que lo generado en Agosto 2021.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.954 MW, medida el día 13 de Septiembre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Septiembre para la barra Quillota fue de 55,3 USD/MWh, registrando un decremento de -50,1% respecto a Agosto 2021. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 47,1 USD/MWh, lo que representó una disminución de -51,9% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Septiembre en el SEN fue de 89,3 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 74,4 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 5,1%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 71,6 USD/bbl y registró un aumento del 5,7% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 26,2% con respecto a Agosto alcanzando un valor promedio de 5,10 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diésel. La primera presentó en Septiembre un promedio a nivel nacional de 913 \$/litro, mientras que el segundo de 687 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -2,7% y 0,66%; respectivamente, en comparación a Agosto 2021.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Septiembre ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 14 (10 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 266 [MW], y 4 proyectos de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 141 MMUSD. Además, 23 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Septiembre. De los cuales, 20 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.958 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de septiembre destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 342, de fecha 16 de septiembre de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 72, de 5 de marzo de 2020, que Establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 114 y N° 340, ambas de 2020, y Resoluciones Exentas N° 115 y N° 186, ambas de 2021, y fija texto refundido de la misma. Asimismo, destaca la Resolución Exenta N° 332, de fecha 3 de septiembre de 2021, que Incorpora instalaciones que indica a la Resolución Exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023".



TABLA DE CONTENIDOS

	Sector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	6
	3. Generación Eléctrica	7
	4. Demanda Máxima Horaria	8
	5. Costos Marginales	8
	6. Precio Medio de Mercado	9
	7. Estadísticas Hidrológicas	9
	Sector Hidrocarburos	11
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	11
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos	12
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	13
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	14
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	15
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	16
	7. Venta de Combustibles	18
	8. Inventario de Combustibles	18
	Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	19
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	21
	3. Proyectos con RCA aprobada	22
	Normativas Sectoriales	23
	1. Proyectos de Ley en Trámite	23
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	23
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	23
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	24



SECTOR ELÉCTRICO

1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

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

De acuerdo a la Resolución Exenta N° 384 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 30 de septiembre un total de **172** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.591 MW**, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y octubre 2024.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	166	1
	Eólica	846	9
	Mini Hidráulica de Pasada	50	7
	Solar Fotovoltaica	3.199	133
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	293,7	16

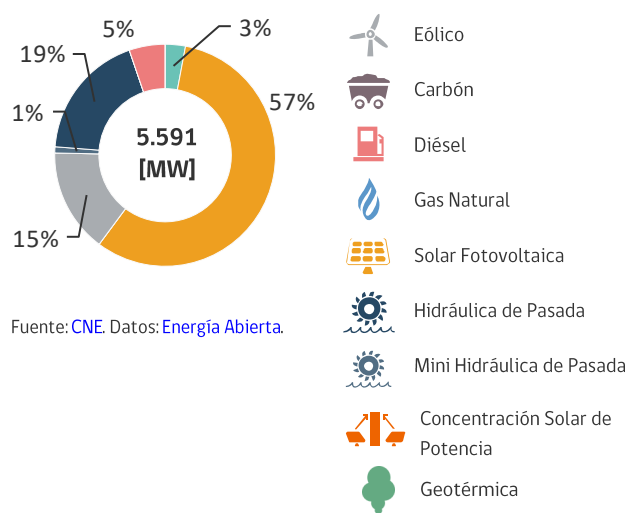
IMPORTANTE

El detalle de los proyectos de generación eléctrica en construcción se encuentra disponible en:

<http://bit.ly/2wE2RIR>

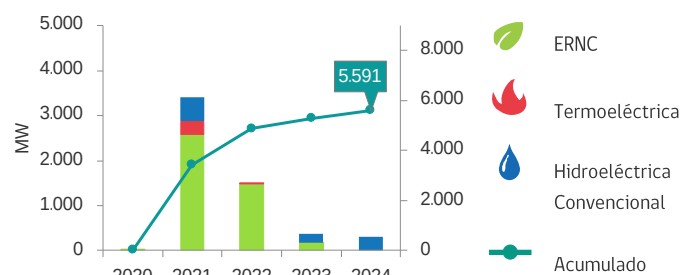
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Total por tecnología



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

Proyección según la fecha de Inicio de operación



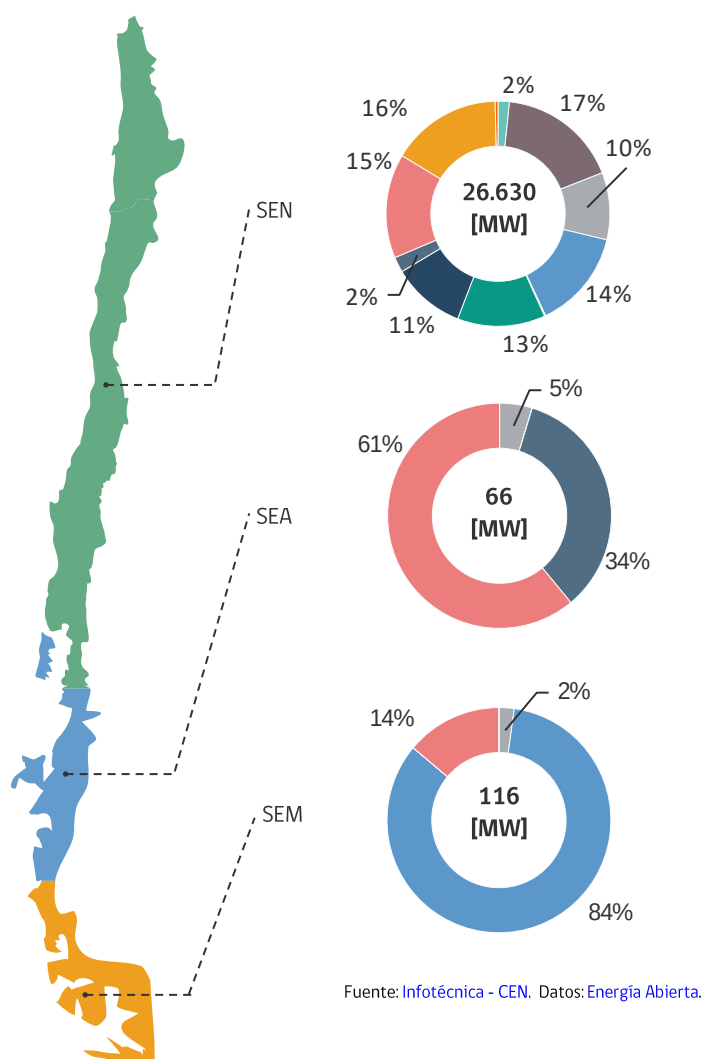
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**26.811 MW**. De éstos, 26.630 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 47,0% termoelectricidad, 23,1% hidroelectricidad convencional y un 29,9% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	26.630	99,3%
SEA	66,03	0,2%
SEM	115,94	0,4%
Total	26.811	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 2 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 23,5 MW.

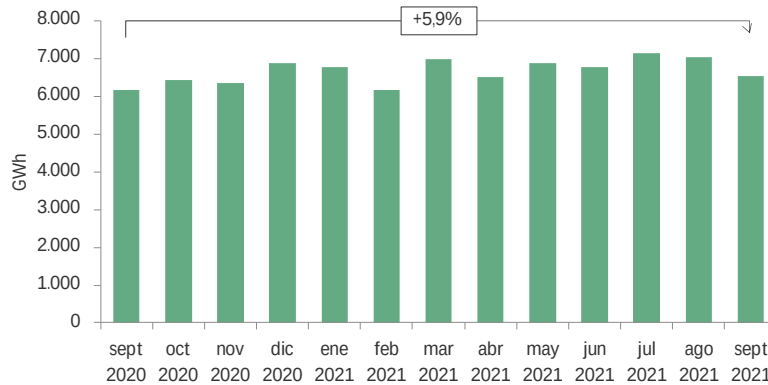
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Septiembre 2021 en el SEN alcanzó un total de 6.531 GWh, los cuales se categorizan en un 18% hidroeléctricas convencionales, 50% termoeléctricas, y un 32% en ERNC. Lo que representó una variación de -7,3% respecto al mes anterior y de 5,9% respecto de Septiembre 2020.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

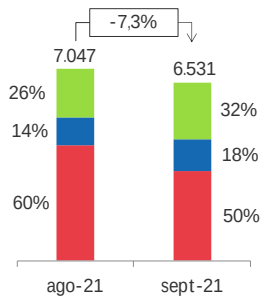
	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.531	-7,3%	5,9%

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

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

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

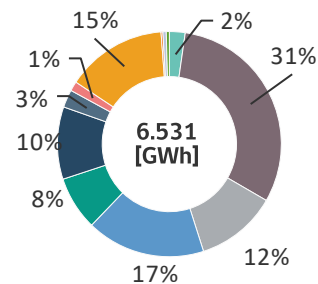
Variación Mensual en Generación SEN



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

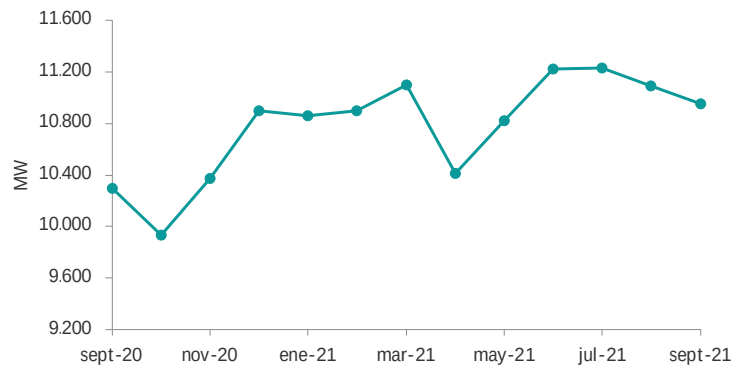
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Septiembre de 2021, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 13 de Septiembre, alcanzando los 10.954 MW, siendo un -1,3% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 10,3% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



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

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	10.954	▼ -1,3%	▲ 10,3%

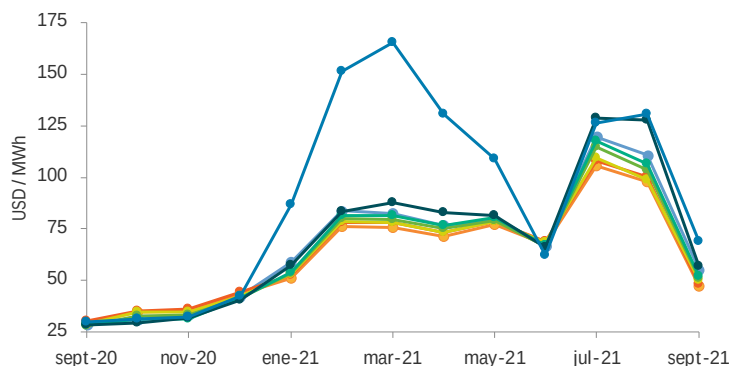
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

5 Costos Marginales

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

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

Evolución Costos Marginales



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

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	55,3	▼ -50,1%	▲ 93,0%
● Crucero	47,1	▼ -51,9%	▲ 61,6%
● Tarapacá	48,2	▼ -52,0%	▲ 60,8%
● Atacama	50,1	▼ -49,2%	▲ 74,0%
● Cardones	50,9	▼ -50,8%	▲ 83,3%
● Pán de Azúcar	52,1	▼ -51,0%	▲ 83,2%
● Charrúa	56,6	▼ -55,7%	▲ 100,6%
● P. Montt	68,9	▼ -47,3%	▲ 130,6%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

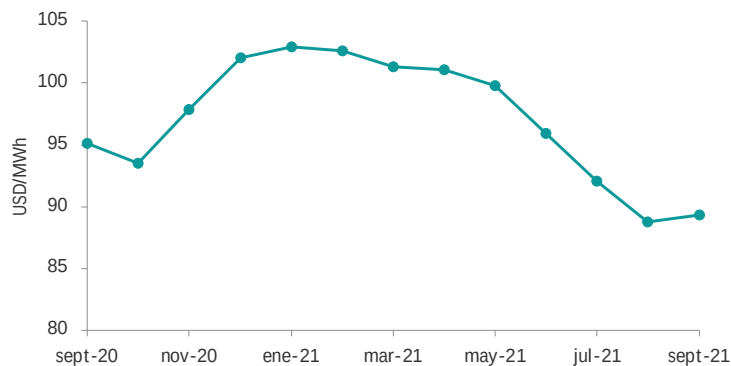


6 Precio Medio de Mercado

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 Septiembre para el SEN, promedió los 89,3 USD/MWh, siendo un 0,6% mayor que el registrado en el mes anterior y un -6,1% menor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	89,3	▲ 0,6%	▼ -6,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

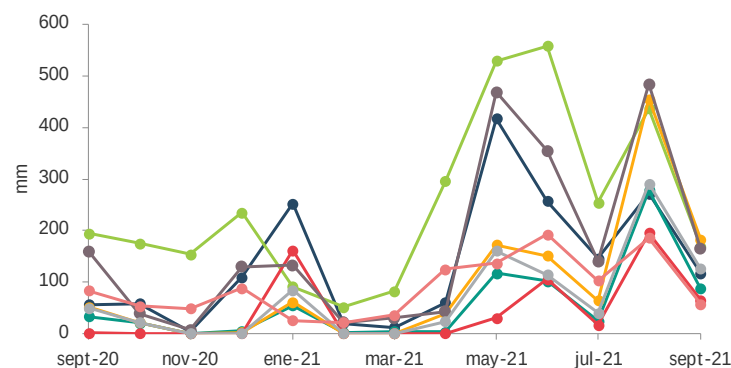
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Septiembre de 2021, 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	117	▼ -57%	▲ >100%
Canutillar	170	▼ -61%	▼ -13%
Cipreses	87	▼ -69%	▲ >100%
Colbún	183	▼ -60%	▲ >100%
Otros (*)	65	▼ -67%	▲ >100%
Pangué	164	▼ -66%	▲ 3%
Pehuenche	126	▼ -57%	▲ >100%
Pilmaiquén	57	▼ -69%	▼ -31%
Total	967	▼ -63%	▼ -91%

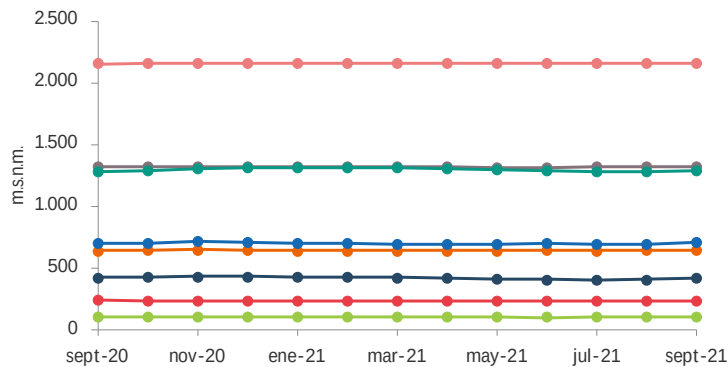
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Septiembre de 2021 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

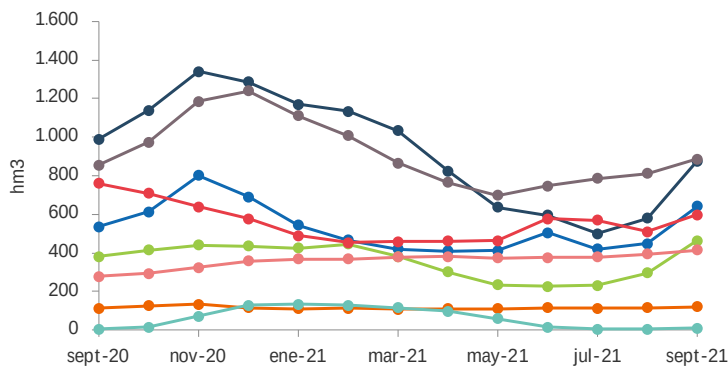
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	420	2,9%	-0,8%
Embalse El Melado	645	0,2%	0,3%
Embalse Ralco	705	1,5%	0,8%
Embalse Rapel	104	2,4%	1,1%
Lago Chapo	233	0,8%	-1,5%
Lago Laja	1.318	0,1%	0,0%
Laguna El Maule	2.161	0,0%	0,1%
Laguna La Invernada	1.286	0,2%	0,2%

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 Septiembre 2021.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	876	50,8%	-11,5%
Embalse El Melado	120	4,3%	5,8%
Embalse Ralco	642	43,2%	19,9%
Embalse Rapel	463	56,0%	20,9%
Lago Chapo	597	17,2%	-21,4%
Lago Laja	886	9,2%	3,5%
Laguna El Maule	415	5,2%	49,1%
Laguna La Invernada	11	94,9%	82,0%

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

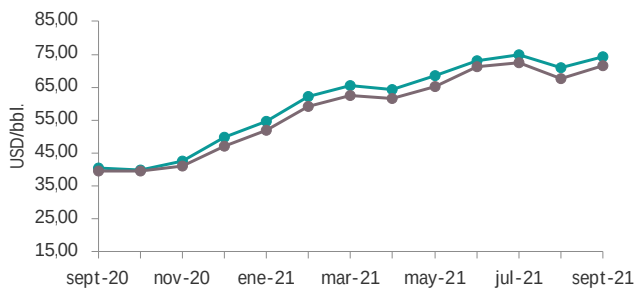


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Septiembre 2021 el precio del petróleo WTI promedió los 71,6 USD/bbl, lo que representó un incremento del 5,7% respecto al mes anterior y un aumento del 80,7% respecto Septiembre 2020. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 74,4 USD/bbl, lo que representa una variación del 5,1% respecto al mes anterior y del 83,3% respecto a Septiembre 2020.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

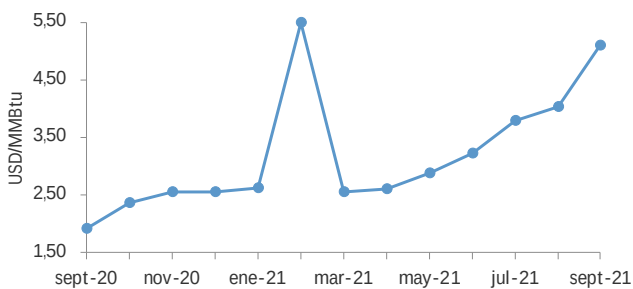
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	74,4	5,1%	83,3%
WTI	71,6	5,7%	80,7%

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 Septiembre de 2021, el valor del Henry Hub promedió los 5,10 USD/MMBtu, lo que representa una variación 26,2% respecto al mes anterior y 165,6% respecto de Septiembre 2020.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

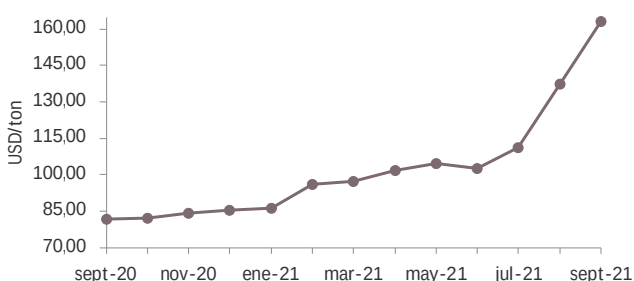
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	5,10	26,2%	165,6%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Septiembre promedió un precio de 163,1 USD/ton, lo que representa un aumento del 18,60% respecto al mes anterior y un incremento del 99,5% respecto al mes de Septiembre 2020.

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	163,1	18,60%	99,5%

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



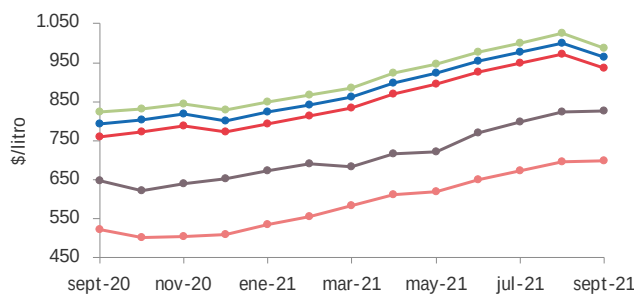
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

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

www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



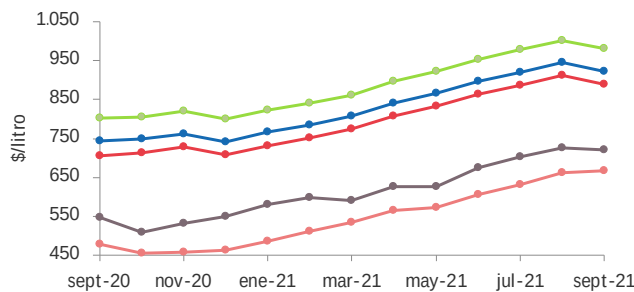
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energia Abierta).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	936	-3,8%	23,2%
Gasolina 95 SP	964	-3,7%	21,4%
Gasolina 97 SP	987	-3,7%	19,8%
Kerosene	826	0,4%	27,4%
Petróleo Diesel	699	0,4%	34,2%

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

Valparaíso

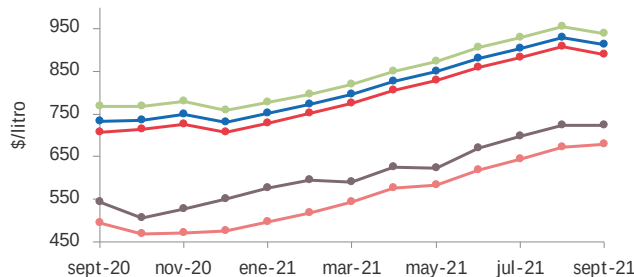


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energia Abierta).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	889	-2,6%	26,0%
Gasolina 95 SP	923	-2,3%	24,1%
Gasolina 97 SP	981	-2,2%	22,1%
Kerosene	721	-0,6%	31,8%
Petróleo Diesel	666	0,7%	39,0%

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).

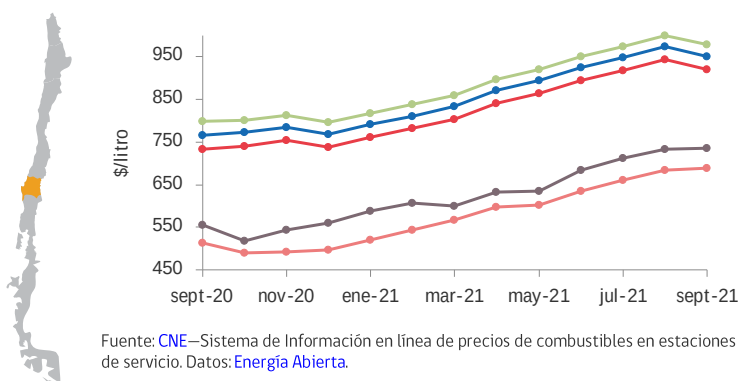
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	889	-2,1%	25,9%
Gasolina 95 SP	912	-1,9%	24,4%
Gasolina 97 SP	938	-1,7%	22,2%
Kerosene	724	0,2%	33,5%
Petróleo Diesel	680	1,1%	37,7%

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

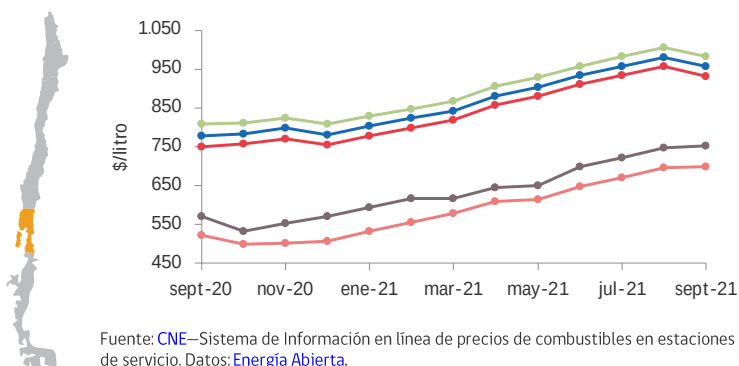


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	919	-2,6%	25,5%
Gasolina 95 SP	951	-2,3%	24,0%
Gasolina 97 SP	978	-2,1%	22,5%
Kerosene	735	0,2%	32,5%
Petróleo Diesel	689	0,7%	34,2%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	932	-2,6%	24,4%
Gasolina 95 SP	957	-2,4%	22,8%
Gasolina 97 SP	982	-2,3%	21,3%
Kerosene	753	0,8%	32,1%
Petróleo Diesel	699	0,5%	33,7%

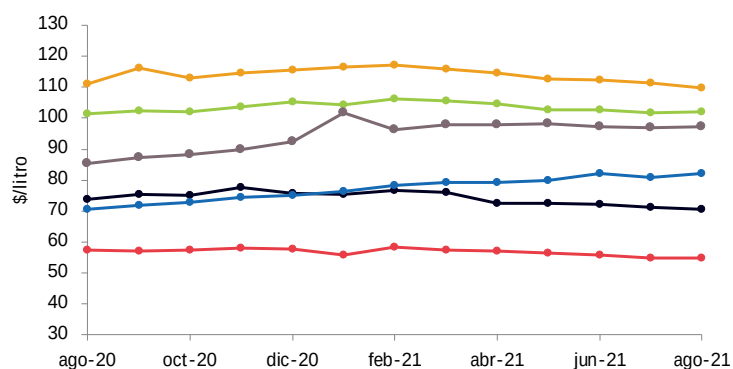
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

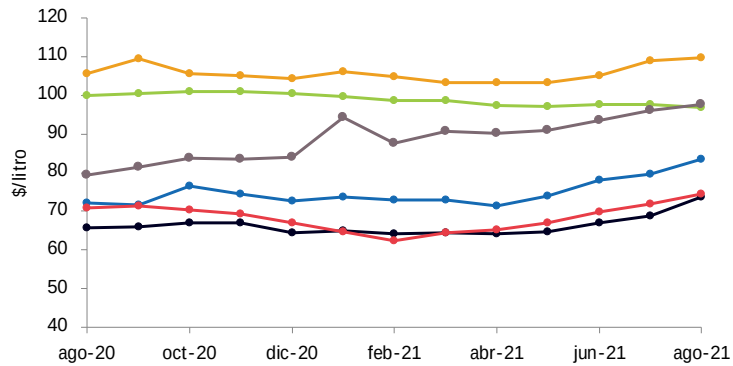
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	71	-0,8%	-4,1%
VI Región	110	-1,5%	-1,1%
VII Región	82	1,5%	16,5%
VIII Región	102	0,1%	0,6%
Metropolitana	55	-0,4%	-4,7%
XII Región	97	0,5%	13,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

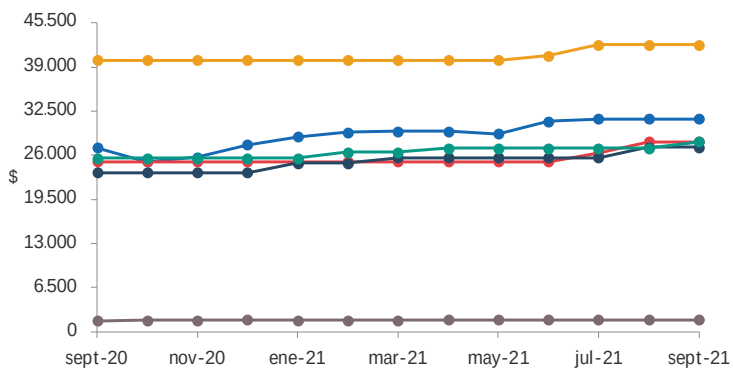
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	▲ 7,2%	▲ 12,2%
VI Región	110	▲ 0,9%	▲ 4,1%
VII Región	83	▲ 4,9%	▲ 15,7%
VIII Región	97	▼ -0,9%	▼ -3,2%
Metropolitana	74	▲ 3,5%	▲ 5,1%
XII Región	98	▲ 1,6%	▲ 23,3%

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)	31.343	■ 0,0%	▲ 15,7%
Gasvalpo (V Región)	28.029	■ 0,0%	▲ 11,7%
Metrogas (Metropolitana)	27.177	■ 0,0%	▲ 15,9%
Gassur (VIII Región)	27.972	▲ 3,4%	▲ 9,4%
Intergas (VIII Región)	42.270	■ 0,0%	▲ 5,7%
Gasco Magallanes (XII Región)	1.758	▲ 1,2%	▲ 3,6%

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

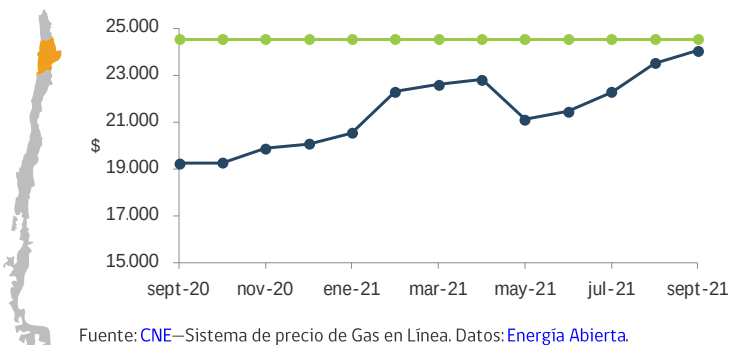


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

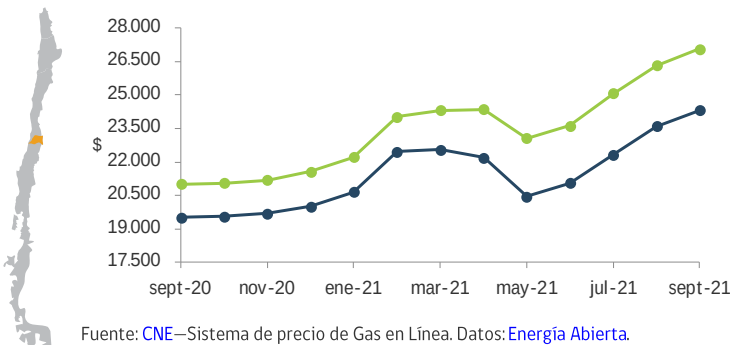


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	24.063	2,3%	24,9%

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

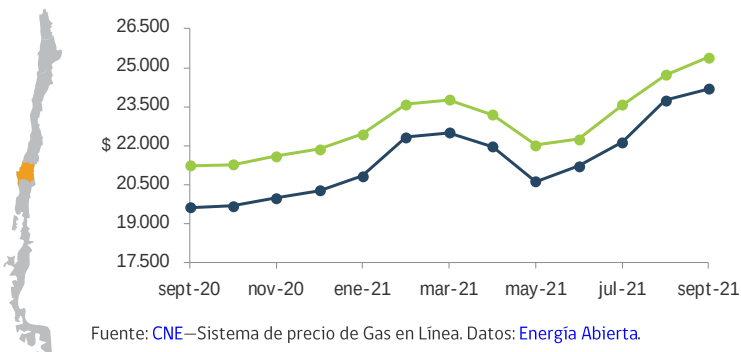
Región Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	27.073	2,8%	28,9%
Corriente	24.325	3,0%	24,8%

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

Concepción



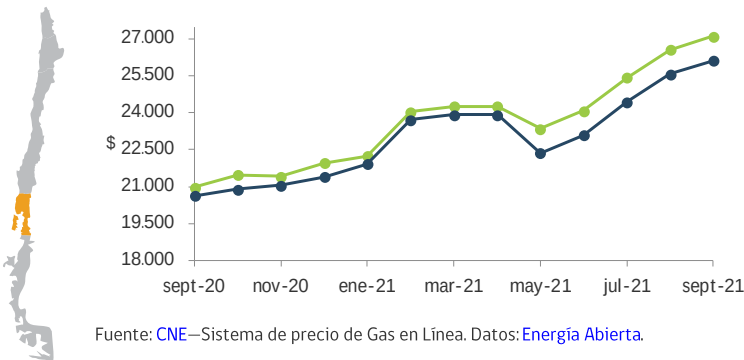
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.400	2,8%	19,7%
Corriente	24.183	5,7%	23,2%

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	27.110	2,1%	29,3%
Corriente	26.130	2,1%	26,7%

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 Agosto de 2021 debido a que la fuente oficial es manejada con un desfase de dos meses. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y petróleo diésel, los cuales equivalen al 78,2% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Agosto de 2021.

La variación total de las importaciones registraron un decremento del -5,2% con respecto al mes anterior y un aumento del 48,4% respecto al mes de Agosto del 2020. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un decremento de -21,0% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Agosto fue el Diesel que representa prácticamente el 70,0% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Agosto corresponden a carbón desde Estados Unidos, Rusia, Canadá, Australia y Colombia; petróleo crudo desde Estados Unidos, Canadá, Ecuador y Brasil; petróleo diésel desde China, Corea del Sur y Estados Unidos; y gas natural traído desde Argentina, Guinea Ecuatorial y Estados Unidos. El Diesel, como mayor producto exportado, se envió principalmente a Bolivia.

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	849	-33,7%	9,8%
Crudo	814	25,9%	>100%
Diesel	532	-1,0%	73,3%
Gas Natural	427	54,8%	48,0%
Gasolina	35	-20,9%	>100%
GLP	150	-15,5%	15,4%
Kerosene	0	n/d	48,4%
Total	2.807	-5,2%	48,4%

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

n/d : No disponible.

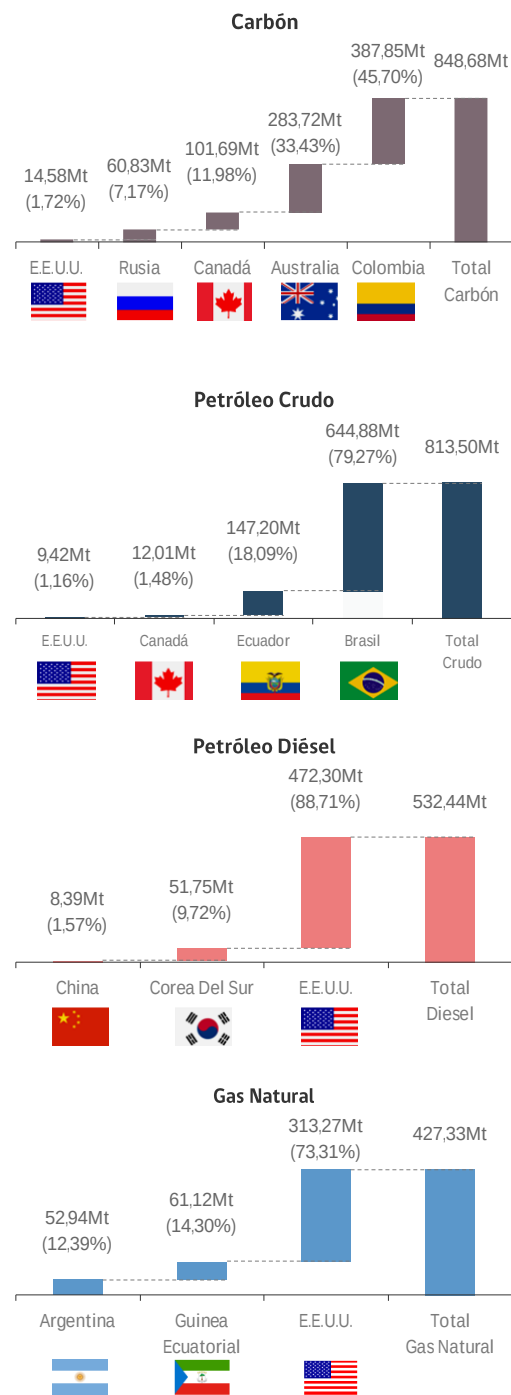
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	100%	-20%
Diesel	21	>100%	n/d
Fuel Oil 6	0	n/d	n/d
Gas Natural	8	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	0	-100%	-100%
IFO	1	-96%	n/d
Total	30	-21,0%	22,1%

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

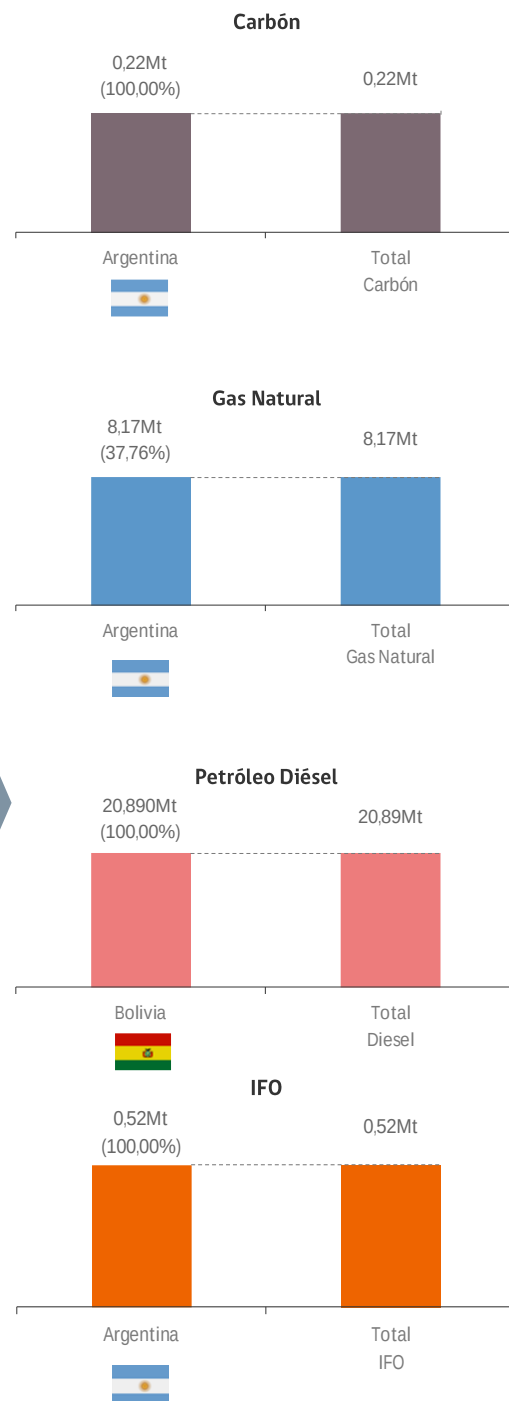


Importaciones según país de origen



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

Exportaciones según país de destino



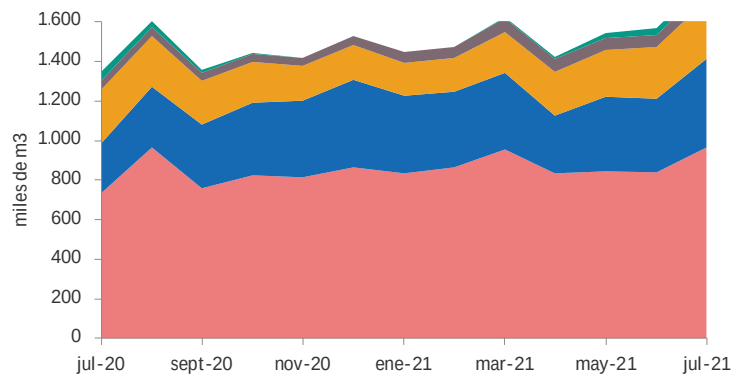
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).



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

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]		Mensual	Anual
Kerosene	42		8,2%	-8,3%
P. Combustibles	60		2%	24%
Gas Licuado	302		15,0%	11,9%
Gasolinas	446		19,5%	76,3%
Diesel	965		15,1%	31,6%
Total General	1.814		15,5%	34,4%

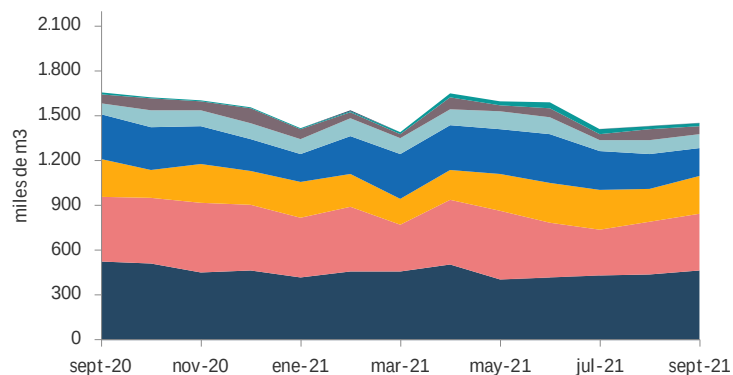
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 septiembre de 2021.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]		Mensual	Anual
Gasolina Av.	0		123,4%	-59,2%
Kerosene D.	22		-26,8%	19,7%
Petróleo Combustibles	71		83,6%	28,2%
Kerosene Av.	97		31,3%	0,3%
Gasolina Autom.	228		-11,8%	-11,2%
Gas Licuado	225		-17,3%	0,6%
Petróleo Diesel	354		16,5%	-4,4%
Petróleo Crudo	436		0,6%	-29,6%
Total General	1.433		1,6%	-12,7%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Septiembre 2021 ingresaron 14 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 141 MMUSD. De los cuales, 10 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 266 [MW], y 4 proyectos de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

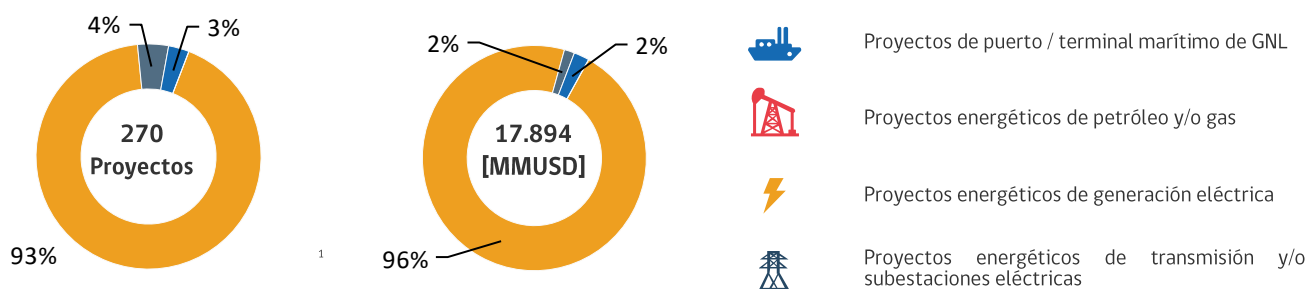
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	II	Engie Energía Chile S.A.	Modificación de Alimentación Eléctrica a Planta Desaladora Norte y Nueva S/E Desalant	20/09/2021	-	8,50	Ver
Subestación eléctrica	XV	Engie Energía Chile S.A.	Proyecto Nueva Subestación Seccionadora Roncacho	21/09/2021	-	8,50	Ver
Subestación eléctrica	RM	EdgeConnex Chile V SpA	Subestación Eléctrica SCL99	22/09/2021	-	15,00	Ver
Subestación eléctrica	VI	Compañía General de Electricidad S.A.	Ampliación en subestación Portezuelo	22/09/2021	-	13,00	Ver
Generación	II	Andes Mainstream SpA	Proyecto Parque Eólico Morros	20/09/2021	192,00	29,70	Ver
Generación	I	SCM COSAYACH YODO	Parque Solar Fotovoltai-co Soledad	21/09/2021	5,92	5,00	Ver
Generación	I	SCM COSAYACH YODO	Parque Solar Fotovoltai-co Negreiros	22/09/2021	4,20	3,60	Ver
Generación	IX	VASKAN SOLAR SPA	Planta Solar Mingorria	22/09/2021	8,09	5,00	Ver
Generación	XIV	Ciprés de la Costa Solar SpA	Parque Solar Ciprés de la Costa	23/09/2021	10,33	10,00	Ver
Generación	VI	CERCEDA ENERGIA SPA	Parque Solar Fotovoltai-co Olona	08/09/2021	11,36	11,00	Ver
Generación	VII	Villa Prat II Energy SpA	Paillihue Solar	22/09/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	RM	Grupo Energy inversiones Spa	Planta Solar La Farfana	23/09/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	VI	COX MACHALI SPA	PSF CE Machalí	21/09/2021	10,80	10,00	Ver
Generación	XIV	SAGESA S.A.	Extensión vida útil central Calle Calle	23/09/2021	-	0,00	Ver

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

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Septiembre 2021, 270 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 93% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 17.894 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 23 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 1.588 MMUSD. De los cuales, 20 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.958 [MW], 1 proyecto de transmisión eléctrica¹ y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	II	Transmisora Tal Tal SpA	Línea de Alta Tensión Terra Parinas	22/09/2021	-	40,00	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Línea de Flujo PAD Inverna-da ZG-A	10/09/2021	-	0,50	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Fracturación Hidráulica Pozo Walolén ZG-A	10/09/2021	-	0,80	Ver
Generación	II	ENGIE Energía Chile S.A.	Parque Eólico Vientos del Loa	28/09/2021	204,60	246,00	Ver
Generación	II	Colbún S.A.	Parque Eólico Horizonte	13/09/2021	980,00	700,00	Ver
Generación	III	CORSO SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Corso	30/09/2021	9,00	12,00	Ver
Generación	III	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Jota-beche	30/09/2021	10,61	10,00	Ver
Generación	RM	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG	30/09/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	RM	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Del Sol	29/09/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	XVI	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Santa Bárbara	29/09/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	RM	Olca SpA	Parque Fotovoltaico Lo Ermita del Verano	29/09/2021	10,81	10,20	Ver
Generación	V	Palto Sunlight Spa	Parque Fotovoltaico Palto Sunlight	22/09/2021	11,10	10,00	Ver
Generación	I	CVE PROYECTO VEINTISEIS SPA	Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Macarena Solar	21/09/2021	3,12	3,00	Ver
Generación	I	Colbún S.A.	Planta Fotovoltaica Jardín Solar	21/09/2021	610,00	430,00	Ver
Generación	XVI	Bulnes Solar SpA	Bulnes Solar	16/09/2021	12,00	12,00	Ver
Generación	VI	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Don Chacho	15/09/2021	10,64	10,00	Ver
Generación	RM	Oenergy Generación Solar Distribuida SpA	Parque Fotovoltaico Los Cisnes	15/09/2021	7,90	12,00	Ver
Generación	II	GR Lumilla SpA	Planta Fotovoltaica Pangui	15/09/2021	10,75	13,50	Ver
Generación	V	Porota Solar SpA	Porota Solar	14/09/2021	6,30	6,00	Ver
Generación	VI	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovoltaico Quemados	10/09/2021	8,50	12,00	Ver
Generación	VII	SANTA BARBARA ENERGY SpA	San Antonio Solar	07/09/2021	10,00	12,00	Ver
Generación	VII	LUZ DE SOL 5 SPA	Parque Fotovoltaico La Colonia	07/09/2021	11,02	10,00	Ver
Generación	V	Andina Solar 13 SpA	Parque Solar La Peña	07/09/2021	9,38	8,00	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.

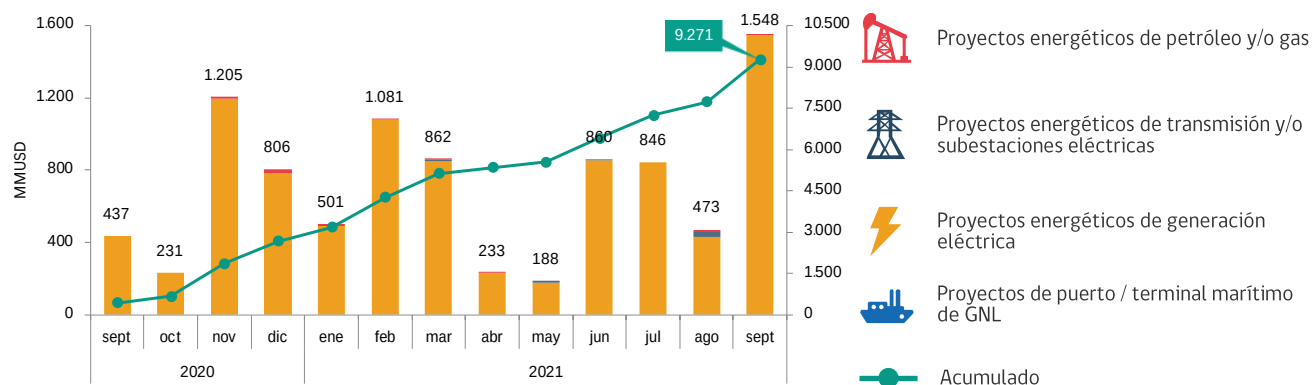


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

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 9.271 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 9.155 MMUSD (98,7%), equivalentes a 9.631 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 registran Proyectos de Ley en Trámite.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 342, de fecha 16 de septiembre de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 72, de 5 de marzo de 2020, que Establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 114 y N° 340, ambas de 2020, y Resoluciones Exentas N° 115 y N° 186, ambas de 2021, y fija texto refundido de la misma. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 328, de fecha 1 de septiembre de 2021, que Modifica Circular Aclaratoria N°6 y Aprueba Circular Aclaratoria N°7, del proceso "Licitación de Suministro 2021/01". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 330, de fecha 2 de septiembre de 2021, que Modifica la Resolución Exenta CNE N° 162, de la Comisión Nacional de Energía, que declara abierto el proceso para formar el Registro de Usuarios e Instituciones Interesadas correspondiente al proceso de fijación tarifaria de las instalaciones de generación y transmisión de los sistemas medianos de Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir, Puerto Williams, Cochamó y Hornopirén, a que se refiere el artículo 8° del Decreto Supremo N° 229, de 2005, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 332, de fecha 3 de septiembre de 2021, 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° 333, de fecha 3 de septiembre de 2021, que Aprueba bases preliminares para la realización de los estudios de los Sistemas Medianos de Aysén, Palena, General Carrera, Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir, Puerto Williams, Cochamó, Hornopirén y Puerto Cisnes. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 335, de fecha 6 de septiembre de 2021, 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° 339, de fecha 9 de septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 340, de fecha 9 de septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 349, de fecha 20 de septiembre de 2021, que Determina Valor Máximo de las Ofertas y Valor Margen de Reserva del llamado a licitación de las Obras Nuevas y Obras Condicionadas contenidas en el Decreto Exento N° 418 de 2017, Decreto Exento N° 293 de 2018, Decreto Exento N° 4 de 2019, Decreto Exento N° 171 de 2020 y Decreto Exento N° 185 de 2020, todos del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 351, de fecha 21 de septiembre de 2021, que Aprueba por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt del proyecto Atacama Solar, de la empresa Nueva Atacama Solar S.A., correspondientes a la Licitación de Suministro 2017/01. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 352, de fecha 22 de septiembre de 2021, que Modifica la Resolución Exenta CNE N°443, de 23 de noviembre de 2020, que fija y comunica los mecanismos de determinación de los valores máximos para las ofertas de subasta de Servicio Complementario de Control Secundario y Terciario de Frecuencia y deja sin efecto Resolución Exenta CNE N°823, de 27 de diciembre de 2019; y, la Resolución Exenta CNE N°493, de 29 de diciembre de 2020, que fija y comunica los mecanismos de determinación de los valores máximos para las ofertas de subasta del Servicio Complementario de Control Primario de Frecuencia por Sobre frecuencia. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 353, de fecha 22 de septiembre de 2021, que Rechaza recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta N° 253, de 2 de agosto de 2021, de la Comisión Nacional de Energía, que aprobó capítulo de los Costos Marginales y capítulo de las Transferencias Económicas y la Coordinación de Mercado, ambos de la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 354, de fecha 23 de septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 355, de fecha 23 septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 356, de fecha 23 de septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 357, de fecha 23 de septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 358, de fecha 23 de septiembre de 2021, que Autoriza solicitud de aplicación del artículo 25 del Decreto Supremo N° 229, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, presentada por la empresa Compañía Hidroeléctrica Hidroner SpA. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 360, de fecha 23 de septiembre de 2021, que Modifica designación de representantes de la Comisión Nacional de Energía en el Comité del Estudio de Costos establecido en el inciso 13° del artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 361, de fecha 23 de septiembre de 2021, que Modifica Resolución Exenta N° 256, de 17 de julio de 2020, que Constituye Comité del Estudio de Costos establecido en el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos, modificada mediante Resolución Exenta N° 336, Resolución Exenta N° 366, Resolución Exenta N° 448, todas de 2020; Resolución Exenta N° 63 y Resolución Exenta N° 73 y Resolución Exenta N° 225, todas de 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 367, de fecha 24 de septiembre de 2021, que Aprueba Modificación de Contrato de Prestación de Servicios entre la Comisión Nacional de Energía y el Consorcio integrado por Synex Ingenieros Consultores Ltda., Estudios Energéticos Consultores S.A. y Elequipos Servicios de Ingeniería S.A. para la realización del Estudio de Valorización de las Instalaciones del Sistema de Transmisión Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 368, de fecha 27 septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 371, de fecha 28 septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 372, de fecha 28 septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 373, de fecha 28 septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 374, de fecha 28 de septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 375, de fecha 28 de septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 376, de fecha 28 de septiembre de 2021, que Resolución de inicio del procedimiento de modificación de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en Instalaciones de Media Tensión, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 471, de 2020, y sus modificaciones posteriores, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2021, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 379, de fecha 29 de septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 380, de fecha 29 de septiembre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 382, de fecha 29 de septiembre de 2021, 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° 383, de fecha 29 de septiembre de 2021, que Resolución de inicio del procedimiento de elaboración de la Norma Técnica de Ciberseguridad y Seguridad de la Información, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 471, de 2020, y sus modificaciones posteriores, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2021, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 384, de fecha 30 de septiembre de 2021, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 385, de fecha 30 de septiembre de 2021, 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° 393, de fecha 30 de septiembre de 2021, que Téngase presente para todos los efectos legales y administrativos el nombramiento de Presidente y Consejeros del Consejo Directivo del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°10-2021, relativo al Balance de Servicios Complementarios. [Ver](#)



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

