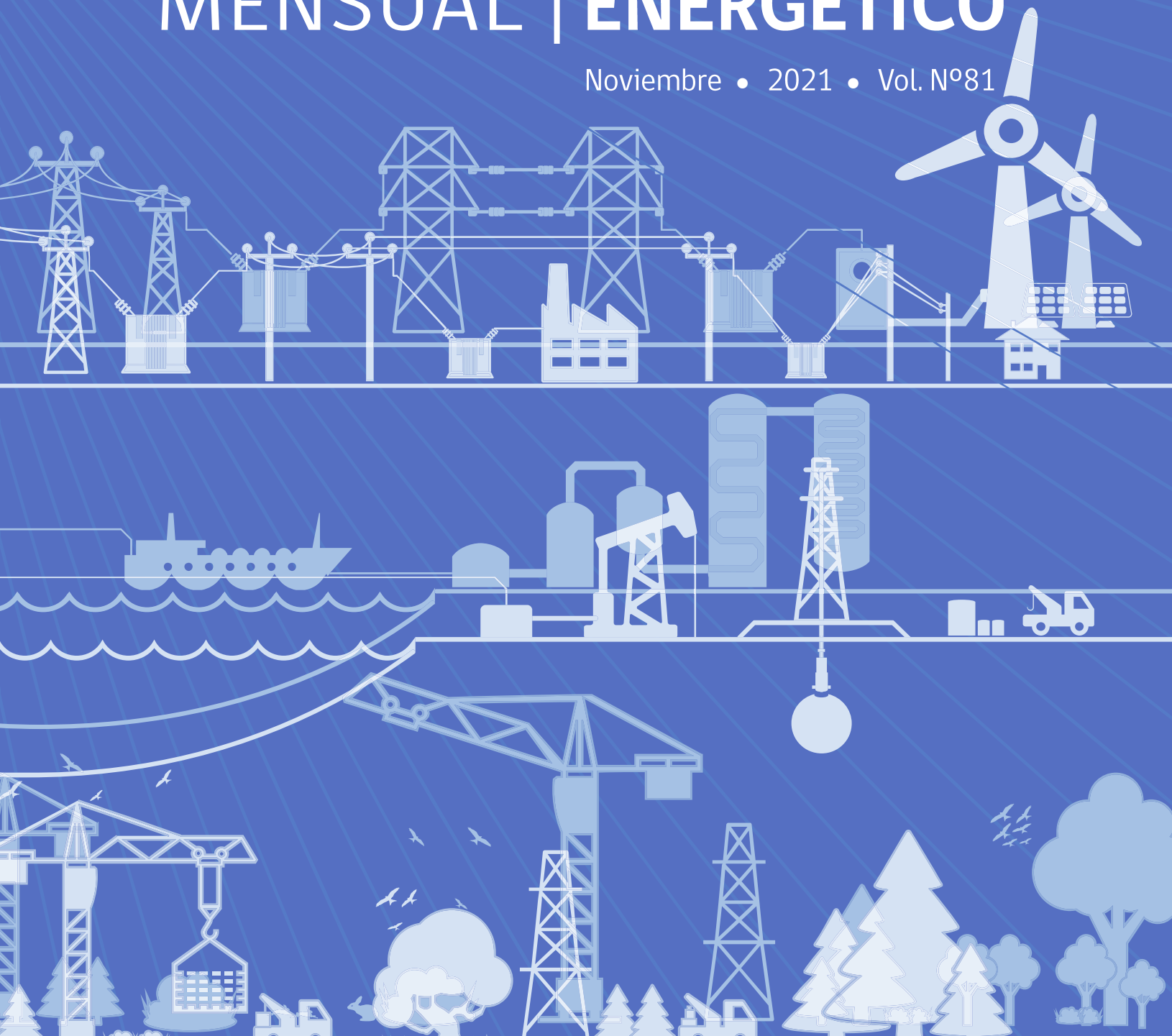


REPORTE | SECTOR MENSUAL | ENERGÉTICO

Noviembre • 2021 • Vol. N°81



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:

Biministro de Energía recibió saludo del nuevo Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional

El Biministro de Energía, Juan Carlos Jobet, junto al Subsecretario de Energía, Francisco López, y el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, José Venegas, recibieron el 22 de noviembre el saludo del nuevo Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional.

Hasta las dependencias del Ministerio de Energía llegaron el presidente del Consejo Directivo del Coordinador, Juan Carlos Olmedo; el vicepresidente de dicho organismo, Felipe Cabezas; la Consejera Blanca Palumbo y los Consejeros Jaime Peralta y Humberto Espejo.

Este saludo protocolar se produce tras un proceso público realizado por el Comité Especial de Nominaciones -integrado por el Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, la Directora Nacional del Servicio Civil, el Presidente del Tribunal de Defensa de la Libre Competencia, y el Presidente del Panel de Expertos- en el que se presentaron 26 postulantes y que seleccionó como Presidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional a Juan Carlos Olmedo y como Consejeros a Jaime Peralta y Humberto Espejo hasta octubre de 2026.

Tras la reunión, el Biministro de Energía, Juan Carlos Jobet, señaló que "los desafíos del Coordinador Eléctrico Nacional dicen relación con profundizar la transición energética hacia emisiones nulas de Gases Efecto Invernadero (GEI) en el país, en un proceso de descarbonización de su matriz eléctrica, la cual debe ser gradual, costo efectivo y con foco en las personas".

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

Subsecretario de Energía inauguró electrificación de tres islas que permitirá a 300 familias contar con energía eléctrica las 24 horas del día

El subsecretario de Energía, Francisco López, tuvo una intensa agenda de tres días en la región de Los Lagos, instancia donde inauguró la electrificación de tres islas de la provincia de Chiloé, tales como Chelín (comuna de Castro), Teuquelin y Lin Lin (ambas de la comuna de Quinchao), que permitirá disminuir la brecha de acceso energético a cerca de 300 familias que esperaban por años concretar el anhelado sueño de tener energía las 24 horas del día.

"Han sido dos días intensos y muy gratificantes, donde hemos visitado tres islas (Chelín, Teuquelin y Lin Lin)... Este es un proyecto que hemos impulsado desde el Ministerio de Energía junto al Gobierno Regional y que permite, que no sólo Chelín, sino que 11 islas del archipiélago de Chiloé puedan contar con energía las 24 horas. Además, en el año 2018 hicimos la Ruta de la Luz y, a través del Mapa de Vulnerabilidad Energética, pudimos conocer dónde están las familias que no cuentan con energía las 24 horas, que es un elemento esencial para seguir avanzando", explicó López.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

CNE inició instancia de participación ciudadana para procesos de Valorización de la Transmisión 2024-2027 y de Planificación de la Transmisión 2021

La Comisión Nacional de Energía inició la convocatoria a las personas interesadas para inscribirse o actualizar sus datos en el Registro de Participación Ciudadana correspondiente al proceso de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión, período 2024-2027.

Las inscripciones con los antecedentes deberán enviarse hasta el lunes 6 de diciembre al correo electrónico valorizaciontx@cne.cl, indicando en el asunto "Registro de Participación Ciudadana Proceso de Valorización Tx 2024-2027".

En tanto, la Comisión convocó a las personas interesadas a inscribirse o actualizar sus datos en el Registro de Participación Ciudadana correspondiente al proceso de Planificación Anual de la Transmisión año 2021.

Las inscripciones con los antecedentes podrán enviarse hasta el viernes 3 de diciembre al correo electrónico plandeexpansion2021@cne.cl, indicando en el asunto "Registro de Participación Ciudadana Proceso de Planificación Anual de la Transmisión 2021".

La inscripción en estos Registros de Participación Ciudadana será condición necesaria para que los interesados puedan efectuar observaciones al Informe Técnico Preliminar, así como presentar discrepancias ante el Panel de Expertos cuando corresponda.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

CNE informó aplicación de consideraciones para proceso de Declaración de Proyectos en Construcción

La Comisión Nacional de Energía informó que, en el marco del proceso de Declaración en Construcción, ha considerado pertinente aplicar las siguientes consideraciones o flexibilidades, las que comenzarán a regir desde la publicación en el sitio web del Oficio ORD. N°828 del 18 de noviembre de 2021 y que se extenderá hasta el 31 de marzo del 2022.

En el caso de los Informes Favorables para la Construcción (IFC), se podrá presentar el ingreso de la solicitud de obtención del IFC al correspondiente servicio y el pago de este, con una antigüedad mayor a 3 meses a la fecha de presentación de la respectiva Declaración en Construcción del proyecto. Es decir, se debe haber iniciado la tramitación del respectivo IFC, a lo menos, tres meses antes de la solicitud de Declaración en Construcción. Para dar curso a lo anterior, el promotor deberá solicitarlo explícitamente indicando el tiempo transcurrido de tramitación del permiso.

Un segundo documento en que la Comisión aplicará nuevas consideraciones corresponde al Comprobante de Pago de las Obras Adicionales o Ajustes que estén consignados en el Informe de Criterios de Conexión (ICC) respectivo.

Fuente: [Comisión Nacional de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Noviembre 2021, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Octubre 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 813,95 pesos por USD observado durante el mes de Octubre 2021.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°441, para el SEN fueron 177, los cuales equivalen a una capacidad de 5.946 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Octubre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 26.639 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 26.820 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Octubre alcanzó los 6.799 GWh, un 4,1% mayor que lo generado en Septiembre 2021.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 10.571 MW, medida el día 29 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 49,0 USD/MWh, registrando un decremento de -11,3% respecto a Septiembre 2021. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 48,7 USD/MWh, lo que representó un aumento de 3,2% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Octubre en el SEN fue de 87,0 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 83,5 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 12,3%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 81,4 USD/bbl y registró un aumento del 13,7% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 7,5% con respecto a Septiembre alcanzando un valor promedio de 5,48 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 931 \$/litro, mientras que el segundo de 713 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,0% y 3,80% ; respectivamente, en comparación a Septiembre 2021.

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 12 (8 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 889 [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 834 MMUSD. Además, 19 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Octubre. De los cuales, 16 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.146 [MW] y 3 proyectos de transmisión eléctrica.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de octubre destaca la publicación de la Resolución Exenta N° 410, de fecha 18 de octubre de 2021, que Aprueba informe consolidado de respuestas a las observaciones correspondiente al procedimiento normativo de modificación de la Norma Técnica para la Programación y Coordinación de la Operación de Unidades que utilicen Gas Natural Regasificado, de conformidad con artículo 34° del Decreto Supremo N° 11, de 2017, del Ministerio de Energía. Asimismo, destaca la Resolución Exenta N° 411, de fecha 18 de octubre de 2021, que Aprueba la modificación de la Norma Técnica para Programación de la Operación de Unidades que utilicen Gas Natural Regasificado.



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° 441 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 29 de octubre un total de **177** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **5.946 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	3.579	139
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	1.036	6
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	268,8	15

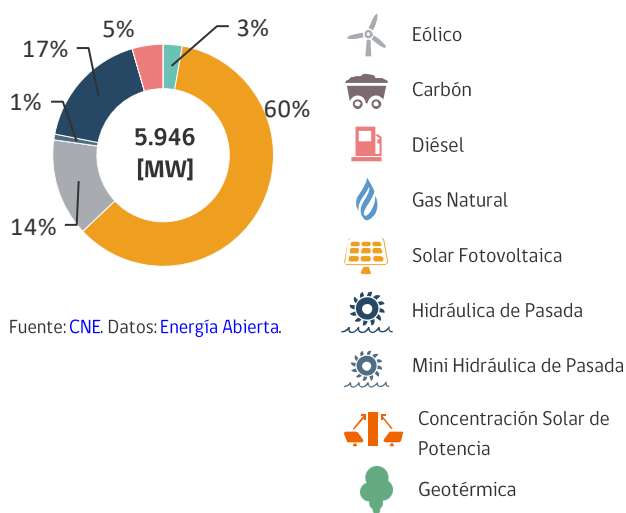
IMPORTANTE

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

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

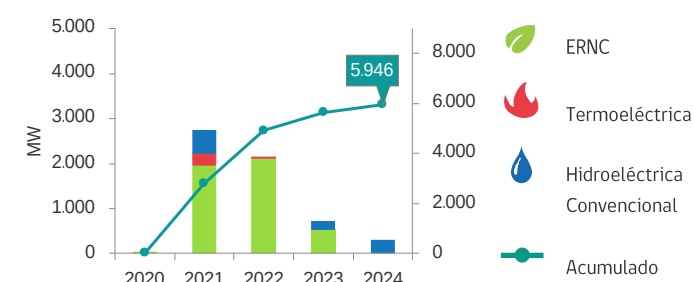
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

Total por tecnología



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

Proyección según la fecha de Inicio de operación



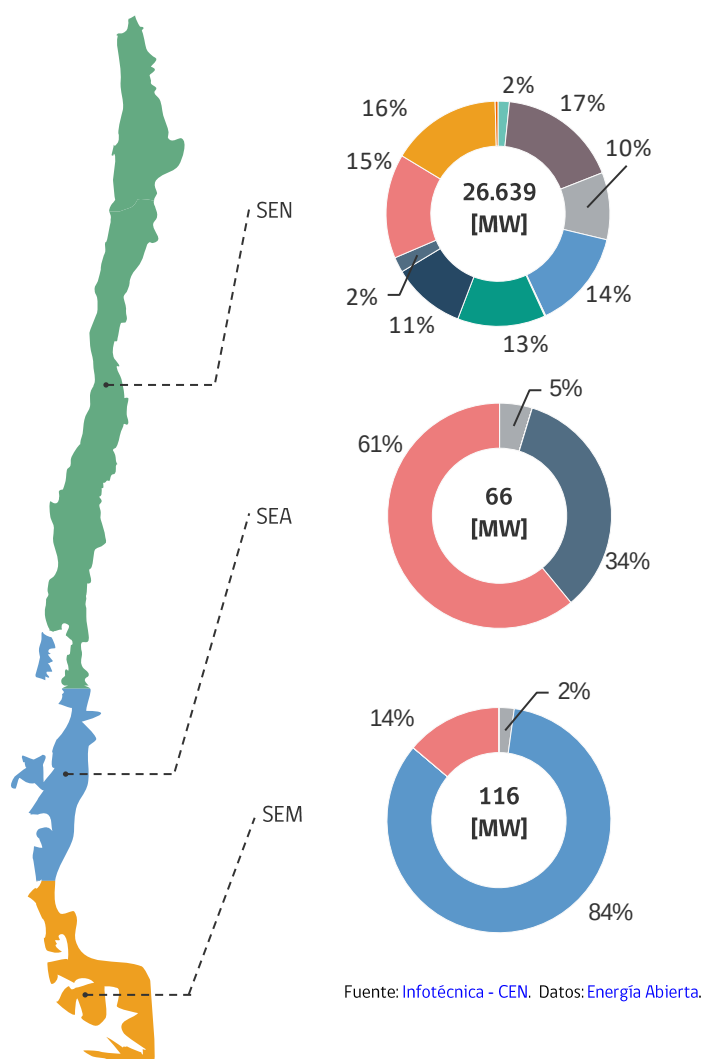
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).



2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**26.820 MW**. De éstos, 26.639 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 30,0% 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	26.639	99,3%
SEA	66,03	0,2%
SEM	115,94	0,4%
Total	26.820	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.

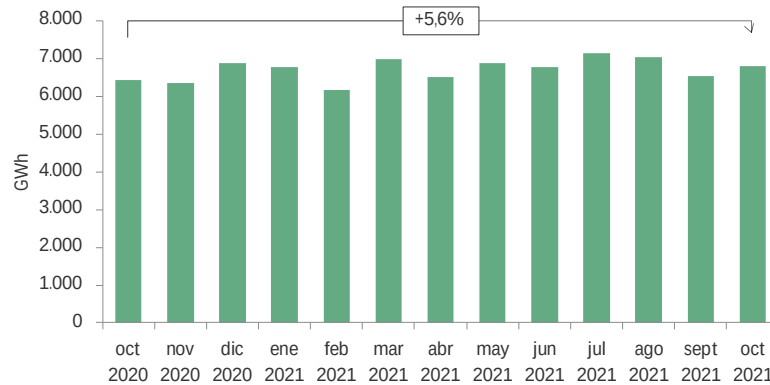
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de "Los Lagos" (7 MW) e "Isla de Pascua" (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Octubre 2021 en el SEN alcanzó un total de 6.799 GWh, los cuales se categorizan en un 19% hidroeléctricas convencionales, 46% termoeléctricas, y un 35% en ERNC. Lo que representó una variación de 4,1% respecto al mes anterior y de 5,6% respecto de Octubre 2020.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

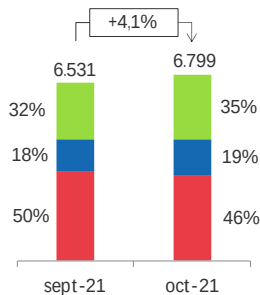
	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
SEN	6.799	4,1%	5,6%

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.

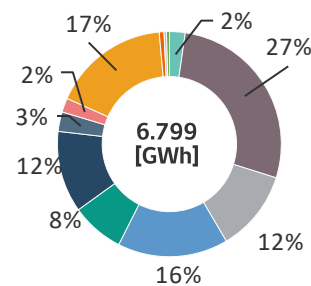
Variación Mensual en Generación SEN



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

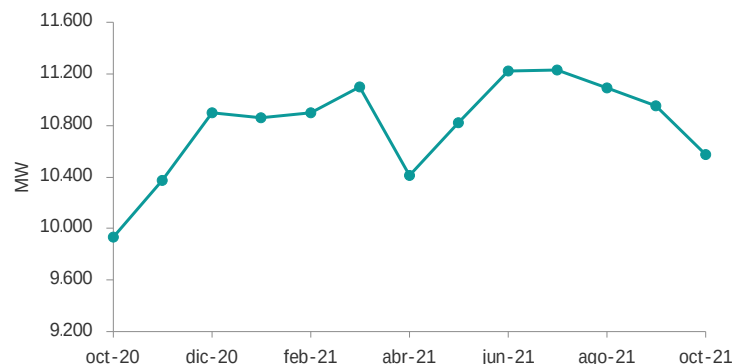
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Octubre de 2021, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 29 de Octubre, alcanzando los 10.571 MW, siendo un -3,5% menor que la registrada en el mes anterior y una variación 1,9% 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	10.571	-3,5%	1,9%

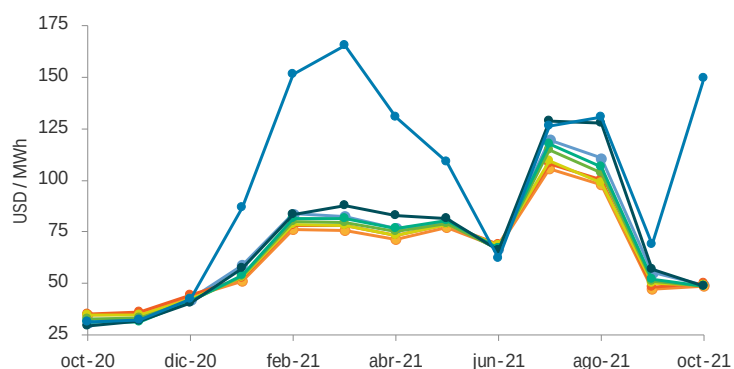
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

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	49,0	-11,3%	58,9%
Crucero	48,7	3,2%	41,9%
Tarapacá	49,8	3,3%	41,7%
Atacama	49,1	-2,1%	42,5%
Cardones	48,3	-5,2%	49,1%
Pán de Azúcar	48,4	-7,1%	56,2%
Charrúa	48,6	-14,1%	65,0%
P. Montt	149,3	116,8%	383,2%

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

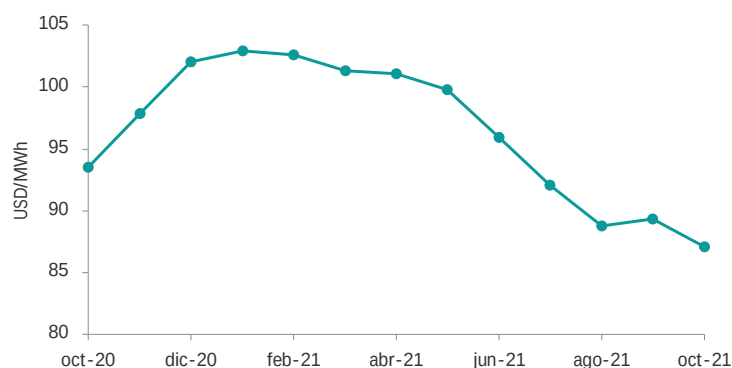


6 Precio Medio de Mercado

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

El PMM registrado en Octubre para el SEN, promedió los 87,0 USD/MWh, siendo un -2,6% menor que el registrado en el mes anterior y un -6,9% menor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	Mensual	Anual
● SEN	87,0	▼ -2,6%	▼ -6,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

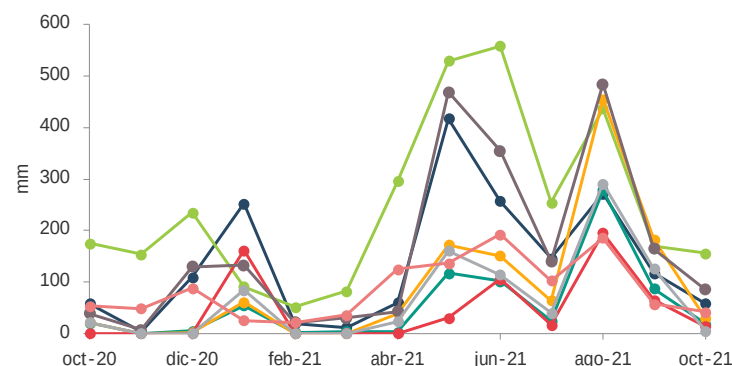
9 Estadísticas Hidrológicas

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

Estadísticas Pluviométrica

De acuerdo a la estadística de precipitaciones que publica el CEN, actualizada a Octubre 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	58	▼ -51%	▼ -1%
Canutillar	156	▼ -8%	▼ -11%
Cipreses	18	▼ -79%	▼ -10%
Colbún	29	▼ -84%	▲ 37%
Otros (*)	14	▼ -79%	n/d
Pangué	85	▼ -48%	▲ >100%
Pehuenche	5	▼ -96%	▼ -76%
Pilmaiquén	42	▼ -27%	▼ -22%
Total	405	▼ -58%	▼ -89%

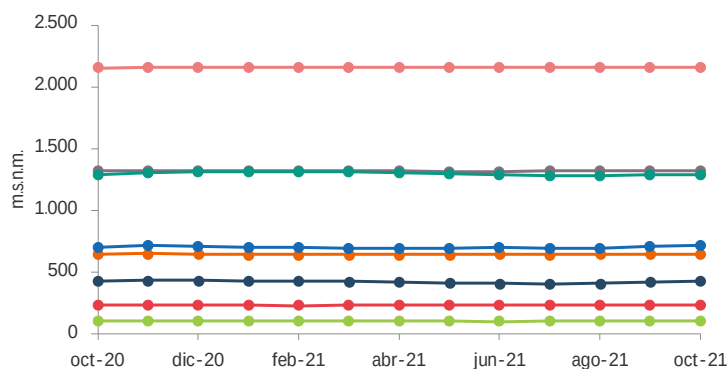
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

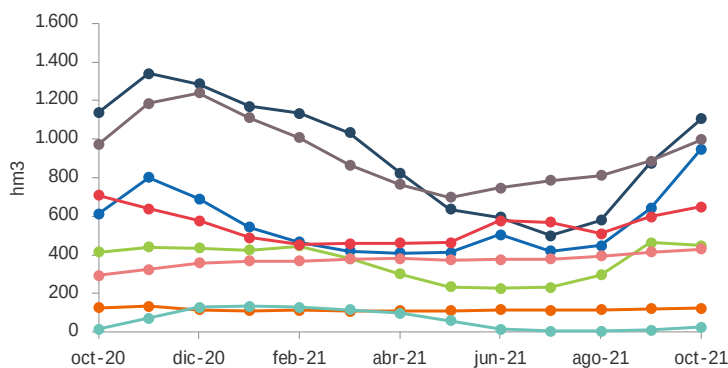
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	427	▲ 1,6%	▼ -0,2%
Embalse El Melado	646	▲ 0,1%	▼ -0,1%
Embalse Ralco	718	▲ 1,8%	▲ 2,0%
Embalse Rapel	104	▼ -0,2%	▲ 0,5%
Lago Chapo	234	▲ 0,5%	▼ -0,5%
Lago Laja	1.319	▲ 0,1%	■ 0,0%
Laguna El Maule	2.162	■ 0,0%	▲ 0,1%
Laguna La Invernada	1.291	▲ 0,4%	▲ 0,3%

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 2021.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.106	▲ 26,2%	▼ -3,0%
Embalse El Melado	124	▲ 2,8%	▼ -1,3%
Embalse Ralco	949	▲ 47,9%	▲ 54,5%
Embalse Rapel	449	▼ -2,9%	▲ 8,4%
Lago Chapo	651	▲ 9,0%	▼ -8,0%
Lago Laja	997	▲ 12,5%	▲ 2,2%
Laguna El Maule	431	▲ 3,7%	▲ 47,1%
Laguna La Invernada	25	▲ >100%	▲ 81,3%

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

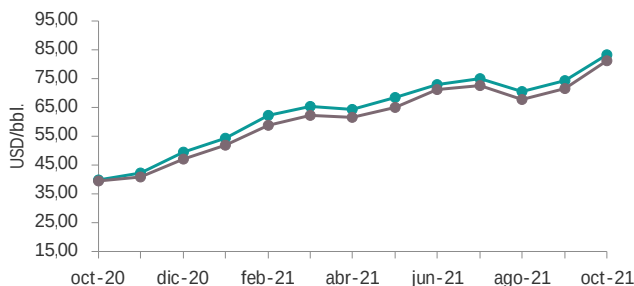


SECTOR HIDROCARBUROS

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 2021 el precio del petróleo WTI promedió los 81,4 USD/bbl., lo que representó un incremento del 13,7% respecto al mes anterior y un aumento del 105,8% respecto Octubre 2020. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 83,5 USD/bbl, lo que representa una variación del 12,3% respecto al mes anterior y del 108,8% respecto a Octubre 2020.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

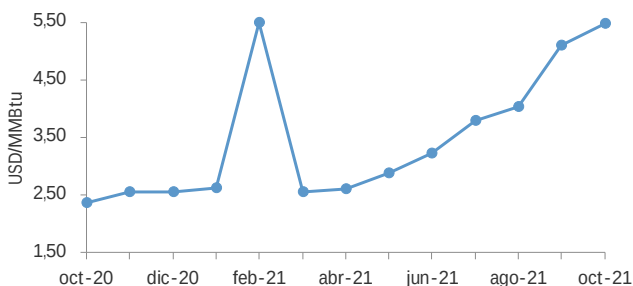
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	83,5	12,3%	108,8%
WTI	81,4	13,7%	105,8%

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 2021, el valor del Henry Hub promedió los 5,48 USD/MMBtu, lo que representa una variación 7,5% respecto al mes anterior y 131,2% respecto de Octubre 2020.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

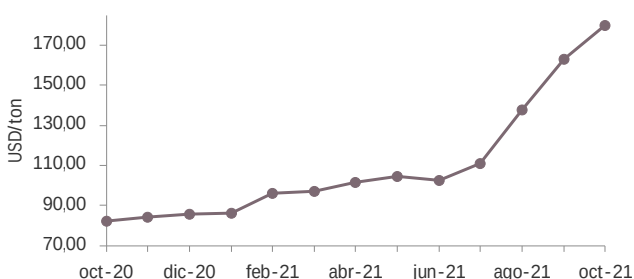
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	5,48	7,5%	131,2%

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

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Octubre promedió un precio de 179,7 USD/ton, lo que representa un aumento del 10,14% respecto al mes anterior y un incremento del 118,8% respecto al mes de Octubre 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	179,7	10,14%	118,8%

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



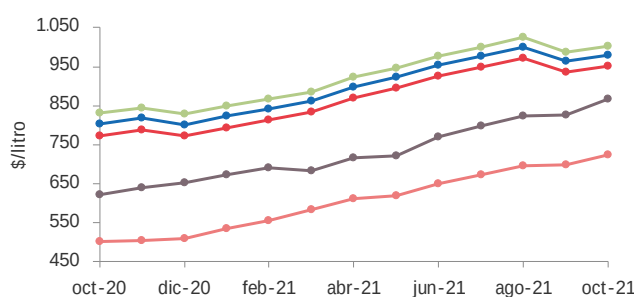
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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

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

www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



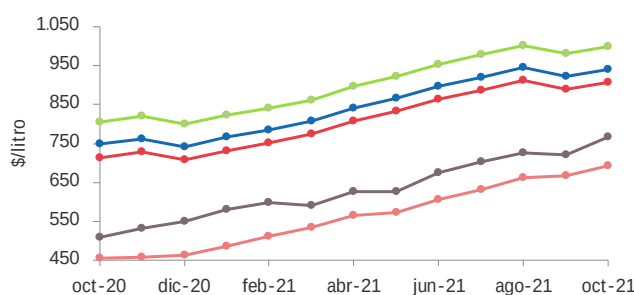
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	952	▲ 1,7%	▲ 23,1%
Gasolina 95 SP	979	▲ 1,5%	▲ 21,7%
Gasolina 97 SP	1.003	▲ 1,6%	▲ 20,6%
Kerosene	867	▲ 5,0%	▲ 39,5%
Petróleo Diesel	724	▲ 3,5%	▲ 44,6%

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

Valparaíso

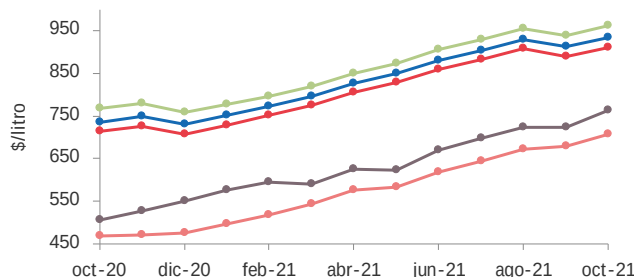


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://EnergiaAbierta.cl).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	908	▲ 2,1%	▲ 27,3%
Gasolina 95 SP	941	▲ 2,0%	▲ 25,8%
Gasolina 97 SP	1.000	▲ 2,0%	▲ 24,1%
Kerosene	767	▲ 6,3%	▲ 50,9%
Petróleo Diesel	693	▲ 4,1%	▲ 52,1%

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

Metropolitana



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

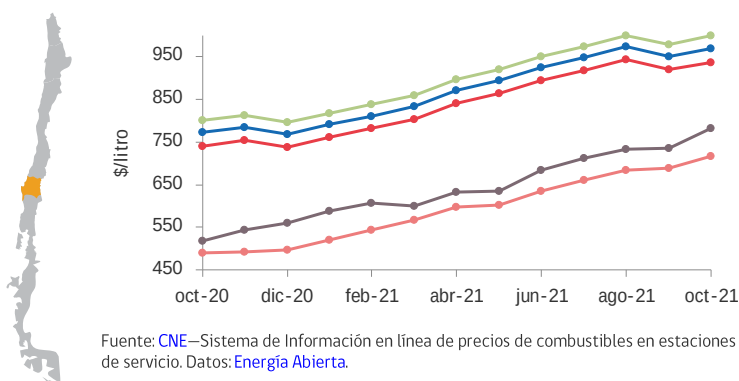
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	911	▲ 2,4%	▲ 27,8%
Gasolina 95 SP	934	▲ 2,4%	▲ 26,9%
Gasolina 97 SP	962	▲ 2,5%	▲ 25,3%
Kerosene	763	▲ 5,5%	▲ 50,9%
Petróleo Diesel	707	▲ 4,0%	▲ 50,9%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

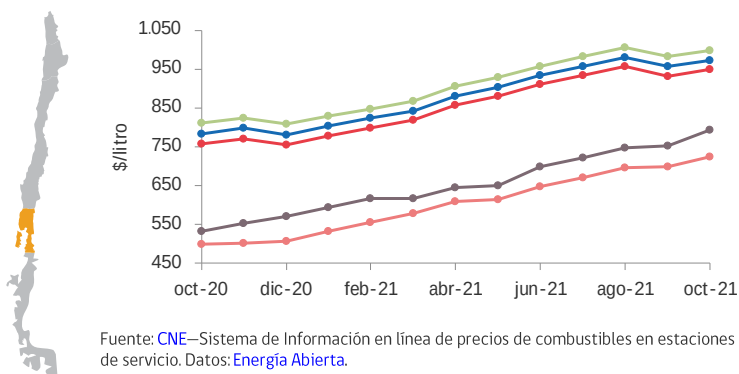


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	937	▲ 2,0%	▲ 26,6%
Gasolina 95 SP	969	▲ 1,9%	▲ 25,6%
Gasolina 97 SP	998	▲ 2,1%	▲ 24,8%
Kerosene	782	▲ 6,3%	▲ 50,9%
Petróleo Diesel	716	▲ 3,9%	▲ 46,2%

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	948	▲ 1,7%	▲ 25,2%
Gasolina 95 SP	973	▲ 1,7%	▲ 24,1%
Gasolina 97 SP	999	▲ 1,7%	▲ 23,0%
Kerosene	794	▲ 5,4%	▲ 49,2%
Petróleo Diesel	723	▲ 3,5%	▲ 45,0%

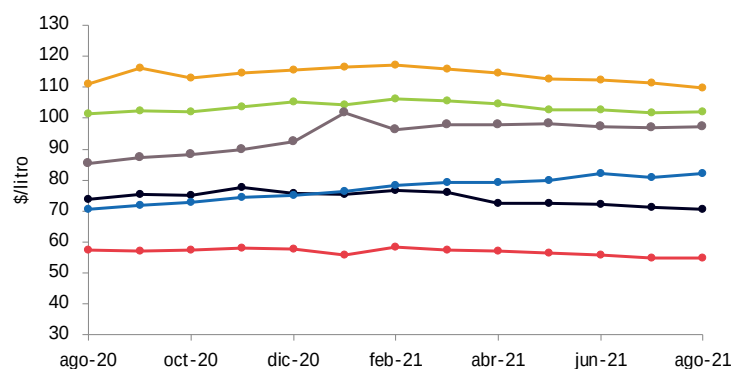
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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

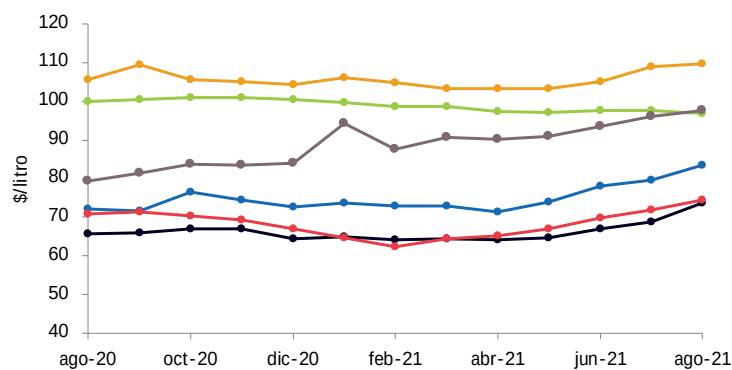
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	71	▼ -0,8%	▼ -4,1%
VI Región	110	▼ -1,5%	▼ -1,1%
VII Región	82	▲ 1,5%	▲ 16,5%
VIII Región	102	▲ 0,1%	▲ 0,6%
Metropolitana	55	▼ -0,4%	▼ -4,7%
XII Región	97	▲ 0,5%	▲ 13,9%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



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

Variación Margen Bruto de Comercialización

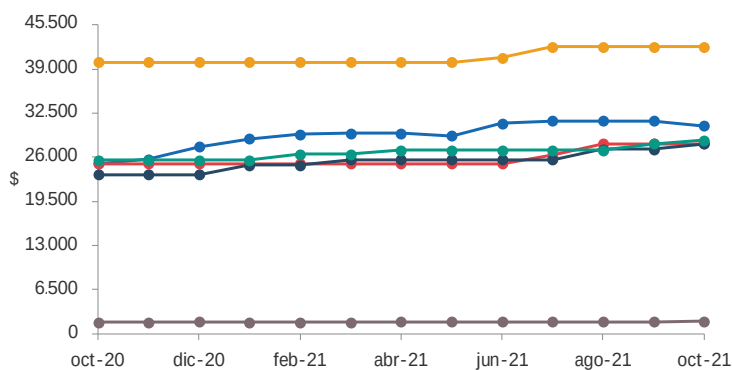
Petróleo Diesel	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	74	7,2%	12,2%
VI Región	110	0,9%	4,1%
VII Región	83	4,9%	15,7%
VIII Región	97	-0,9%	-3,2%
Metropolitana	74	3,5%	5,1%
XII Región	98	1,6%	23,3%

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

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

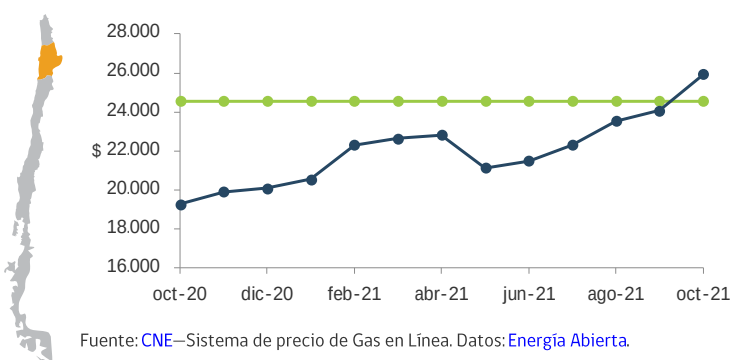


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

Evolución Precios de GLP envasado

Antofagasta

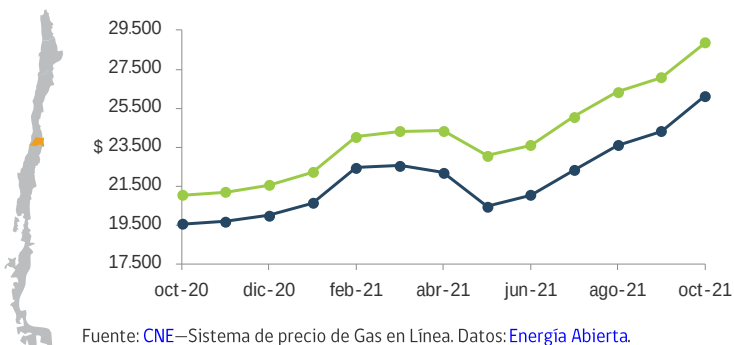


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	25.930	7,8%	34,5%

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

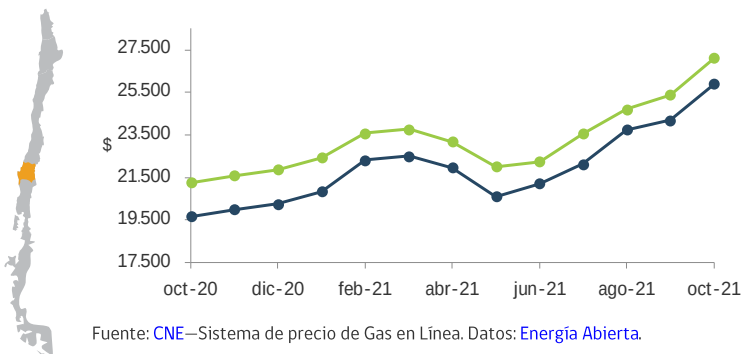
Región Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	28.868	6,6%	37,1%
Corriente	26.121	7,4%	33,6%

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

Concepción



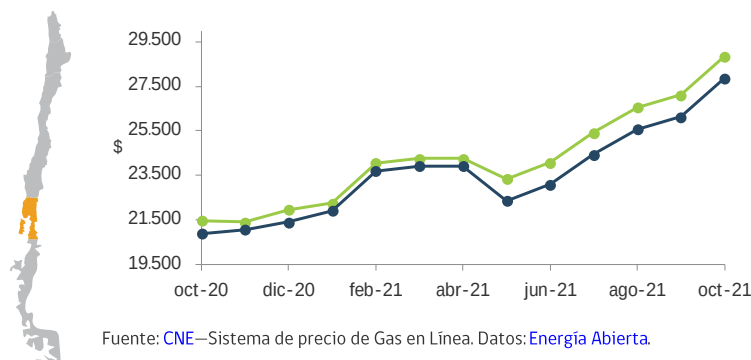
Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	27.117	6,8%	27,5%
Corriente	25.900	3,0%	31,6%

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



Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	28.860	▲ 6,5%	▲ 34,4%
Corriente	27.880	▲ 6,7%	▲ 33,5%

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

6 Importaciones y Exportaciones de Combustibles

La información relacionada con las importaciones y exportaciones de combustibles primarios y secundarios corresponden al mes de Agosto de 2021. 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.

Variación Exportaciones en el período

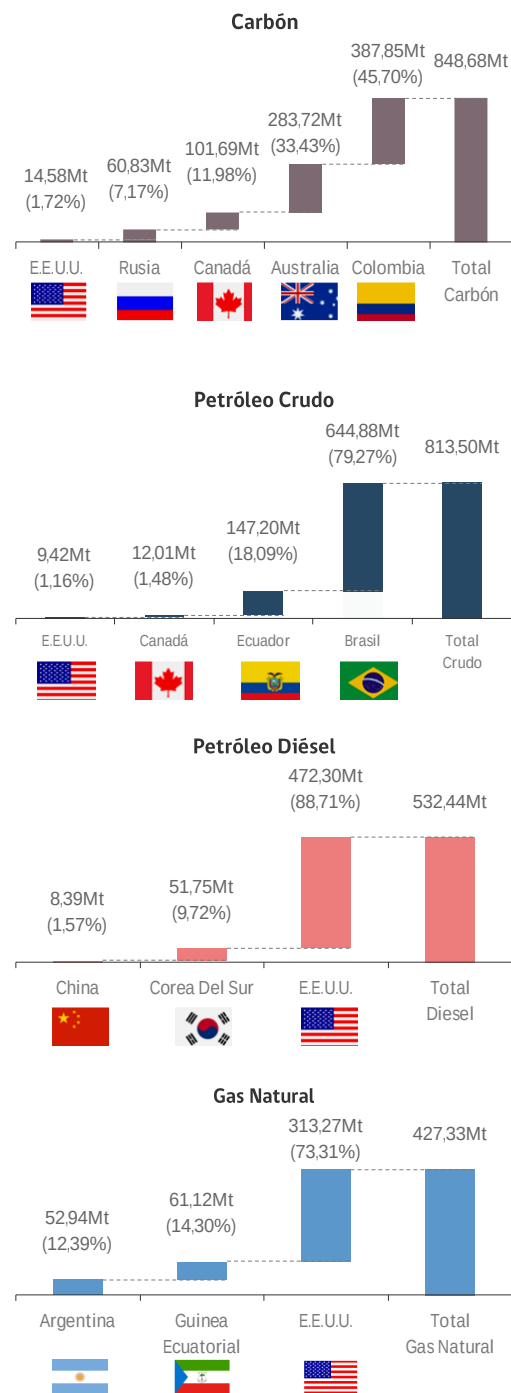
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	▲ 100%	▼ -20%
Diesel	21	▲ >100%	n/d
Fuel Oil 6	0	n/d	n/d
Gas Natural	8	n/d	n/d
Gasolina	0	n/d	n/d
GLP	0	▼ -100%	▼ -100%
IFO	1	▼ -96%	n/d
Total	30	▼ -21,0%	▲ 22,1%

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

n/d : No disponible.

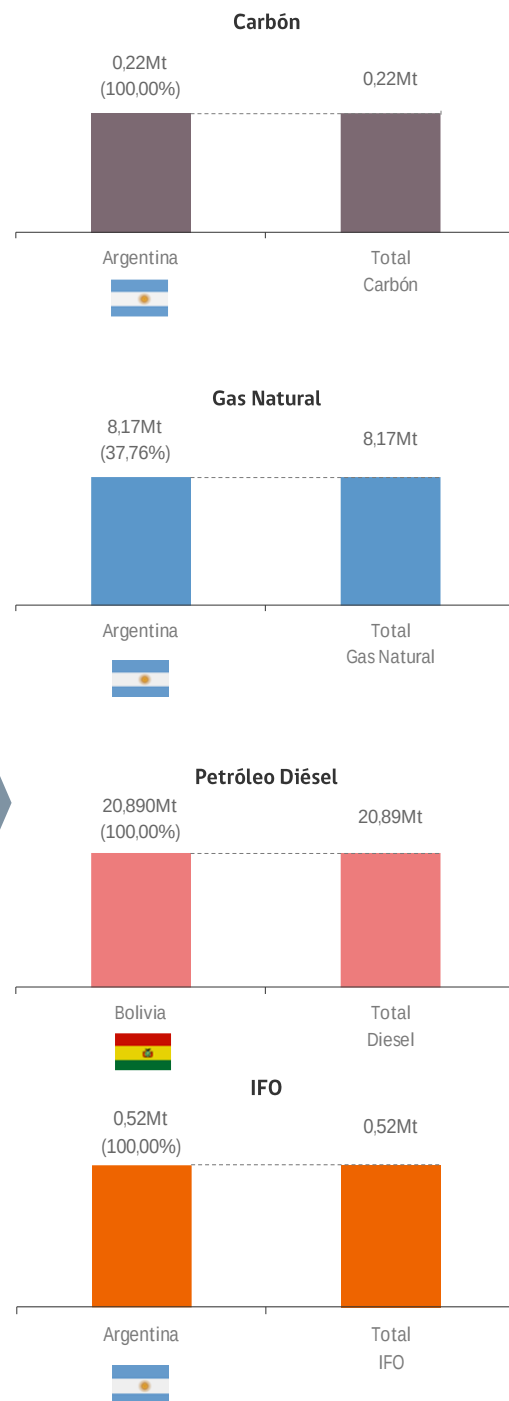


Importaciones según país de origen



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

Exportaciones según país de destino



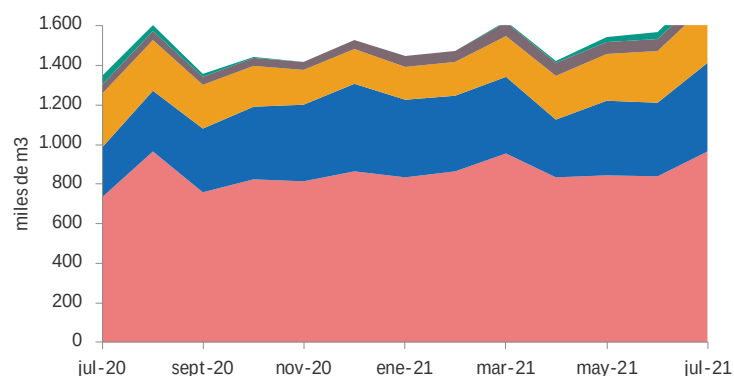
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: [Energía Abierta](#).



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%

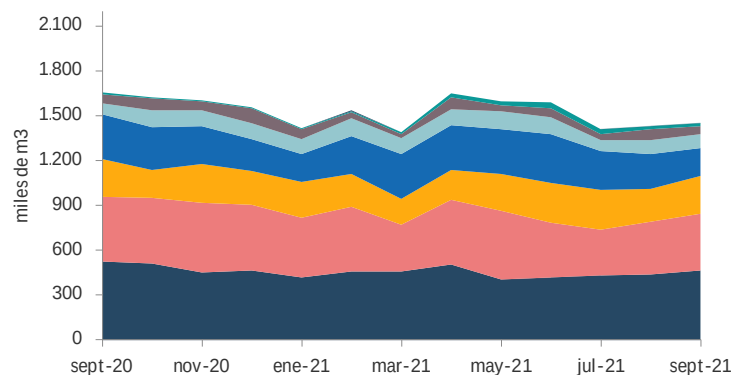
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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.	1		22,8%	-46,7%
Kerosene D.	16		-26,1%	98,7%
Petróleo Combustibles	54		-23,1%	-9,0%
Kerosene Av.	94		-2,8%	22,9%
Gasolina Autom.	183		-20,1%	-39,6%
Gas Licuado	256		13,8%	1,1%
Petróleo Diesel	382		8,0%	-11,6%
Petróleo Crudo	465		6,5%	-11,5%
Total General	1.450		1,2%	-12,5%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Octubre 2021 ingresaron 12 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 834 MMUSD. De los cuales, 8 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 889 [MW], y 4 proyectos de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

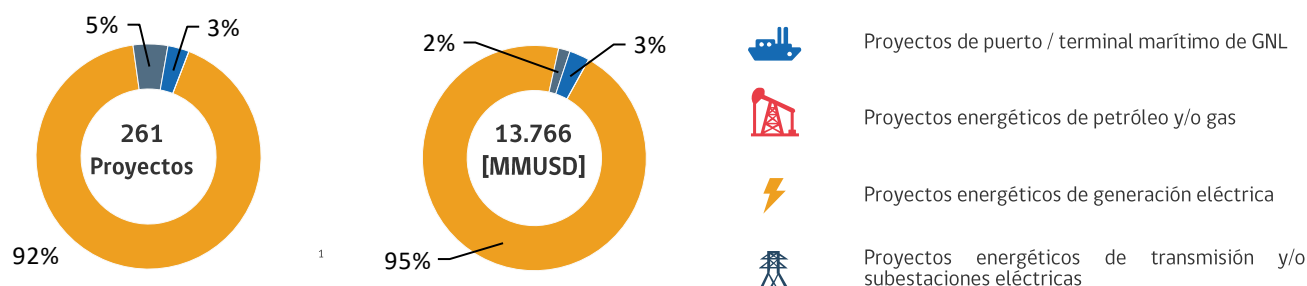
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	VII	Compañía General de Electricidad S.A.	Ampliación en S/E El Avellano	22/10/2021	-	3,40	Ver
Subestación eléctrica	VI	LENERGIA CHILE SpA	Subestación Eléctrica LNRG1 23/66 kV	22/10/2021	-	10,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	VII	Enel Generación Chile S.A	Interconexión Internacional de Interés Privado Los Cóndores (CL) -	22/10/2021	-	36,00	Ver
Generación	X	Engie Energía Chile S.A.	Parque Eólico Loma Verde	20/10/2021	173,60	240,00	Ver
Generación	RM	Acciona Energía Chile SpA	Planta Solar Fotovoltaica Oro y Cielo	21/10/2021	112,04	72,00	Ver
Generación	RM	Energy Lancuyen SpA	Planta Solar La Greda	21/10/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	III	GR Pacama SpA	Parque Fotovoltaico Algarrobal 200 MW	19/10/2021	222,16	220,00	Ver
Generación	V	SLK CB NUEVE SpA	Ampliación Parque Solar Rinconada Sur	22/10/2021	0,50	0,40	Ver
Generación	XV	Engie Energía Chile S.A.	Modificación Planta Solar Fotovoltaica Pam-	22/10/2021	358,70	210,00	Ver
Generación	VI	Energy Lancuyen SpA	Planta Solar El Membri-	22/10/2021	11,00	10,00	Ver
Generación	VII	Fotovoltaica San Rafael SpA	Parque Fotovoltaico San Rafael	19/10/2021	-	12,20	Ver
Subestación eléctrica	III	Transquinta S.A.	Subestación Seccionadora Agua Amarga 220 KV	21/10/2021	-	10,40	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 Octubre 2021, 261 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 92% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 13.766 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, 19 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 2.382 MMUSD. De los cuales, 16 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.146 [MW] y 3 proyectos de transmisión eléctrica¹.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Subestación eléctrica	II	Transec Holdings Rentas Ltda.	Subestación eléctrica Parinas y línea de transmisión	27/10/2021	-	51,30	Ver
Subestación eléctrica	III	Compañía General de Electricidad S.A.	Ampliación en S/E Plantas	21/10/2021	-	10,40	Ver
Línea de transmisión eléctrica	II	Transmisora Tal Tal SpA	Línea de Alta Tensión Pampas Parinas	08/10/2021	-	18,00	Ver
Generación	II	Likana Solar SpA	Optimización Planta Solar Likana	18/10/2021	690,00	1.800,00	Ver
Generación	X	Windkraft Villa Alegre 2 SPA	Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 2	27/10/2021	16,80	17,00	Ver
Generación	VII	Energía Renovable Verano Tres SpA	Parque Eólico Rarincó	12/10/2021	198,00	280,00	Ver
Generación	RM	Solar TI Treinta y Cuatro SpA	Proyecto Parque Fotovoltaico Llancay	29/10/2021	12,13	12,00	Ver
Generación	RM	Pomerape SpA	Parque Fotovoltaico Patricia del Verano	29/10/2021	10,81	10,20	Ver
Generación	V	OVEJERÍA SPA	Planta Fotovoltaica San Marino Solar	26/10/2021	10,44	12,00	Ver
Generación	II	Librillo Solar SpA	Parque Solar Fotovoltaico Pampa Librillo	26/10/2021	126,00	90,00	Ver
Generación	V	PMGD Mauco SpA	Ampliación Parque Fotovoltaico Mauco	20/10/2021	3,02	2,40	Ver
Generación	RM	Salado Energy SpA	Ampliación Parque Fotovoltaico Gabardo del Verano	18/10/2021	6,01	6,20	Ver
Generación	XVI	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico Pueblo Seco	15/10/2021	10,66	10,00	Ver
Generación	XV	Taruca Solar SpA	PROYECTO FOTOVOLTAICO TARUCA	14/10/2021	13,80	12,00	Ver
Generación	VII	Enlase Generacion Chile S.A.	Ampliación Planta Fotovoltaica Teno Solar	08/10/2021	2,20	2,00	Ver
Generación	II	Farol Solar SpA	Parque Fotovoltaico Farol	06/10/2021	9,00	12,00	Ver
Generación	VI	PFV AYLÁ SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Ayla Solar	04/10/2021	11,47	12,00	Ver
Generación	I	Pesquero Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Solferino	04/10/2021	13,50	12,00	Ver
Generación	VII	SOLAR TI VEINTIOCHO SPA	Parque Solar Don Juve	01/10/2021	12,19	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.

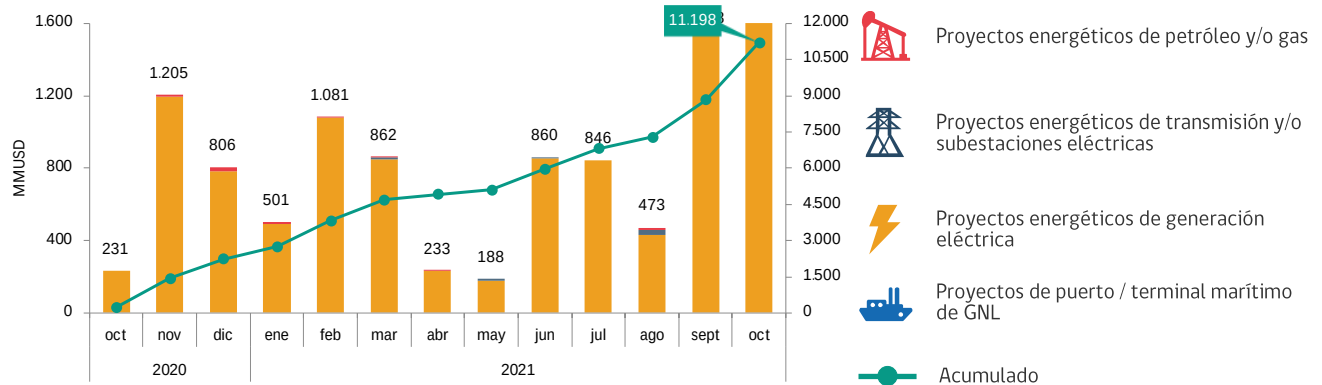


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

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 11.198 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 11.020 MMUSD (98,4%), equivalentes a 10.291 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° 410, de fecha 18 de octubre de 2021, que Aprueba informe consolidado de respuestas a las observaciones correspondiente al procedimiento normativo de modificación de la Norma Técnica para la Programación y Coordinación de la Operación de Unidades que utilicen Gas Natural Regasificado, de conformidad con artículo 34° del Decreto Supremo N° 11, de 2017, del Ministerio de Energía. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 411, de fecha 18 de octubre de 2021, que Aprueba la modificación de la Norma Técnica para Programación de la Operación de Unidades que utilicen Gas Natural Regasificado. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 396, de fecha 4 de octubre de 2021, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Subestación Seccionadora Colina 110 kV", que se indican, de EdgeConnex SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 401, de fecha 7 de octubre de 2021, que Incorpora instalaciones que Autoriza solicitud de exención de plazo de AES Andes S.A. asociada al retiro y desconexión del Transformador T5 25 MVA de la Subestación Central Maitenes, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 398, de fecha 6 de octubre de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Tamarico Solar Dos SpA asociada al seccionamiento del circuito N° 1 de la línea 2x220 kV Maitencillo - Caserones en una nueva subestación denominada Tamarico, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 402 de fecha 7 de octubre de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de AES Andes S.A. asociada al proyecto de ampliación de capacidad del banco de baterías de la Central Alfalfal, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 399, de fecha 6 de octubre de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Transmisión Chile S.A. asociada a la instalación de un nuevo juego de celdas de media tensión en 12 kV en la Subestación San Joaquín, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 405 de fecha 8 de octubre de 2021, que Constituye Registro de Participación Ciudadana del proceso de fijación de tarifas del servicio de gas y servicios afines aplicables a la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 40-K de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 400, de fecha 7 de octubre 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° 409 de fecha 13 de octubre de 2021, que Aprueba por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt del proyecto Parque Eólico Alena, de la empresa Condor Energía SpA, correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 412 de fecha 14 de octubre de 2021, que Aprueba "Informe Técnico 'Resultado del llamado a Licitación para la Adjudicación de la Construcción y Ejecución de las Obras de Ampliación contempladas en los Decretos Exentos N° 293 de 2018, N° 198 de 2019 y N° 171 de 2020, todos del Ministerio de Energía'". [Ver](#)

Resolución Exenta N° 413 de fecha 14 de octubre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 414 de fecha 15 de octubre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 419, de fecha 19 de octubre de 2021, que Complementa Resolución Exenta CNE N° 218, de 8 de julio de 2021, que crea los Registros de Usuarios e Instituciones Interesadas en el proceso de tarificación y expansión 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° 420, de fecha 19 de octubre de 2021, que Apruébanse las respuestas a observaciones formuladas a las 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, aprobadas mediante Resolución Exenta N° 333, de 3 de septiembre de 2021. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 421, de fecha 19 de octubre de 2021, que Aprueba bases definitivas 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° 422, de fecha 19 de octubre de 2021, que Constituye Registro de Participación Ciudadana del proceso de cálculo de la Tasa de Costo Anual de Capital contemplado en el artículo 32 de la Ley de Servicios de Gas. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 423, de fecha 19 de octubre de 2021, que Prorrogase el plazo de entrega del Informe Final Definitivo del "Estudio para el cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuadrienio Noviembre 2020 - 2024" y "Estudio de Costos de Servicios Asociados al suministro de electricidad de distribución" que se señalan. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 424, de fecha 20 de octubre de 2021, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enlase Generación Chile S.A. asociada a la modificación relevante de la Subestación Central San Lorenzo de Diego de Almagro, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 427, de fecha 20 de octubre de 2021, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 428 de 2018 y 188 de 2019. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 431, de fecha 26 de octubre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 432, de fecha 26 de octubre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 433, de fecha 26 de octubre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 434, de fecha 28 de octubre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 435, de fecha 28 de octubre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)



3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 436, de fecha 28 de octubre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

Resolución Exenta N° 441, de fecha 29 de octubre de 2021, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°11-2021, relativo al Desistimiento de CPMPC Pulp SpA y de Bioenergías Forestales SpA. [Ver](#)



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

