







NOTICIAS DESTACADAS

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

CNE emitió Bases Definitivas de la próxima Licitación de Suministro Eléctrico (2022/01)

La Comisión Nacional de Energía emitió las Bases Definitivas de la Licitación Pública Nacional e Internacional para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica 2022/01, que subastará 5.250 GWh para abastecer las necesidades de energía de los clientes regulados del Sistema Eléctrico Nacional, a partir del año 2027, por 15 años.

Según lo establece Ley de Licitaciones (N°20.805), tras la publicación de las Bases Definitivas del próximo proceso, la CNE realizó el 10 de febrero el llamado público a licitación. El proceso contempla un período de consultas por parte de los participantes hasta el 1 de abril del presente y contempla, a su vez, un plazo máximo para realizar rectificaciones, enmiendas o adiciones a las Bases de la Licitación de Suministro Eléctrico por parte de la CNE hasta el 2 de mayo próximo.

En el marco de la ley, a la Comisión Nacional de Energía le corresponde asegurar que las empresas de distribución eléctrica dispongan de contratos de suministro de largo plazo para satisfacer los consumos de sus clientes sometidos a regulación de precios con una anticipación mínima de 5 años

De acuerdo con el programa definido en las Bases Definitivas de la Licitación, la presentación de las propuestas en principio sería el 1 de julio por parte de las empresas generadoras nacionales e internacionales. El Acto Público de Adjudicación se realizaría el 25 de julio de 2022 en caso de concluir el proceso en su primera etapa, o en su defecto el 1 de agosto de 2022 en caso de concluir el proceso en su segunda etapa de subasta.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

CNE convocó a presentación de proyectos para Plan de Expansión de la Transmisión 2022

En el marco del proceso de Planificación Anual de la Transmisión correspondiente al año 2022, la Comisión Nacional de Energía convocó a los interesados a participar en la etapa de presentación de propuestas de proyectos de expansión de la transmisión, en conformidad a lo dispuesto en el artículo 91º de la Ley General de Servicios Eléctricos.

Los promotores de proyectos podrán presentar sus propuestas hasta el martes 19 de abril en las oficinas de esta Comisión, ubicadas en Av. Libertador Bernardo O´Higgins 1449, Torre 4, piso 13, Edificio Santiago Downtown, Santiago, Chile, y a través del correo electrónico plandeexpansion2022@cne.cl

Más información en https://www.cne.cl/tarificacion/electrica/

Fuente: Comisión Nacional de Energía

Gobierno destacó aprobación por parte del Congreso de proyecto que regula el prorrateo y pago de deudas por servicios sanitarios y eléctricos

Tras casi cuatro semanas de tramitación, fue aprobado el proyecto que regula el prorrateo y pago de deudas por servicios sanitarios y eléctricos generadas durante la pandemia por CO-VID-19, y que establece subsidios a los clientes más vulnerables para el pago de éstas.

"Es una buena noticia la aprobación del proyecto de ley, el cual establece que las deudas contraídas por usuarios vulnerables durante la pandemia se pagarán en 48 cuotas mensuales. Estas cuotas no podrán superar el 15% de la cuenta y serán cubiertas íntegramente por el subsidio mencionado", explicó el subsecretario de Energía, Francisco López.

El beneficio aprobado incluye un subsidio de cargo fiscal para el pago de las deudas morosas de clientes vulnerables, es decir, aquellos que no superen los límites de consumo mensual de 15 m3 de agua potable y 250KW/hora, o aquellos que, superando dicho consumo, sean parte de una agrupación colectiva, como grupos de familias o habitacionales, villas o poblaciones que cuenten con medidores comunes. Esto beneficiará al 75% de los deudores de agua y el 77% de deudores de electricidad.

Fuente: Ministerio de Energía

Ministerio de la Mujer y Equidad de Género e INE lanzaron sitio web de indicadores de género

La Subcomisión de Estadísticas de Género (SEG), coordinada por el Ministerio de la Mujer y la Equidad de Género (MMEG) y el Instituto Nacional de Estadísticas (INE), lanzaron la página web https://www.estadisticasdegenero.cl/ de Estadísticas de Género, cuyo objetivo es visibilizar la situación de mujeres, hombres y personas no binarias en los distintos ámbitos de sus vidas; difundir las estadísticas de género producidas por las distintas instituciones del Estado; mejorar la oportunidad estadística en los indicadores de género de la SEG; aumentar la oferta estadística de indicadores de género e impulsar un trabajo intersectorial coordinado por mejores estadísticas.

"La página web permitirá aportar a la mayor accesibilidad, claridad y oportunidad de las estadísticas que se producen sectorialmente en el marco de la SEG y esperamos que poco a poco se vayan sumando más servicios a este trabajo" dijo la directora del INE.

Fuente: Instituto Nacional de Estadística

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Febrero 2022, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Enero 2022.

El contenido del reporte se ha ordenado en cuatro capítulos facilitando su análisis, estos cuatro capítulos entregan información sobre el sector eléctrico, el mercado internacional y nacional de los hidrocarburos, el estado y avance de la aprobación ambiental de proyectos energéticos y, por último, los principales aspectos normativos y regulatorios surgidos en el sector durante el mes.

La publicación contiene información oficial, tanto de fuentes externas como propias de la Comisión Nacional de Energía (CNE).

Para la realización del reporte, se consideró una cotización promedio de 822,05 pesos por USD observado durante el mes de Enero 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta Nº64, para el SEN fueron 188, los cuales equivalen a una capacidad de 4.795 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Enero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 27.977 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 28.159 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Enero alcanzó los 7.080 GWh, un -0,7% menor que lo generado en Diciembre 2021.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.362 MW, medida el día 27 de Enero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Enero para la barra Quillota fue de 67,9 USD/MWh, registrando un decremento de -22,3% respecto a Diciembre 2021. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 68,8 USD/MWh, lo que representó una disminución de -17,8% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Enero en el SEN fue de 92.6 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 86,6 USD/bbl, registrando un incremento respecto al mes anterior del 16,9%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 83,1 USD/bbl y registró un aumento del 15,7% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación 17,0% con respecto a Diciembre alcanzando un valor promedio de 4,34 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 Enero un promedio a nivel nacional de 1.007 \$/litro, mientras que el segundo de 794 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de 2,0% y 3,49%; respectivamente, en comparación a Diciembre 2021.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Enero ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), suman un total de 12 (6 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 225 [MW], 4 proyectos de transmisión eléctrica y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 217 MMUSD. Además, 26 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 266 [MW], 4 proyectos de transmisión eléctrica1 y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de enero destaca la publicación de la Resolución Exenta Nº 566, de fecha 4 de enero de 2022, que Aprueba los grupos de consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el artículo 6º de la Resolución Exenta CNE Nº 164, de 2010, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta Nº 386, de 2007, de la Comisión Nacional de Energía, que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148º del DFL Nº 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos y modificada por las Resoluciones Exentas CNE Nº 238, de 3 de julio de 2020, y Nº 69, de 23 de marzo de 2021.



TABLA DE CONTENIDOS

/ Se	ector 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
(Ä) Se	ector 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
Pr	royectos Energéticos en Evaluación Ambiental	19
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	21
	3. Proyectos con RCA aprobada	22
(I) No	ormativas Sectoriales 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



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 Nº 64 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 31 de enero un total de **188** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **4.795** 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]
	Eólica	696	8
ERNC	Mini Hidráulica de Pasada	42	8
	Solar Fotovoltaica	3.458	155
Hidroeléctrica	Hidráulica de Pasada	505	4
Convencional	illulaulica de Fasada	505	4
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	94	13

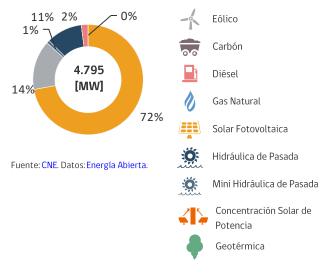
IMPORTANTE

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

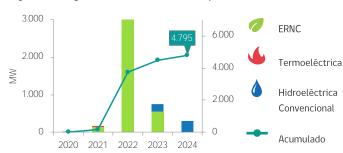
http://bit.ly/2wE2RIR

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Total por tecnología



Proyección según la fecha de Inicio de operación



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.





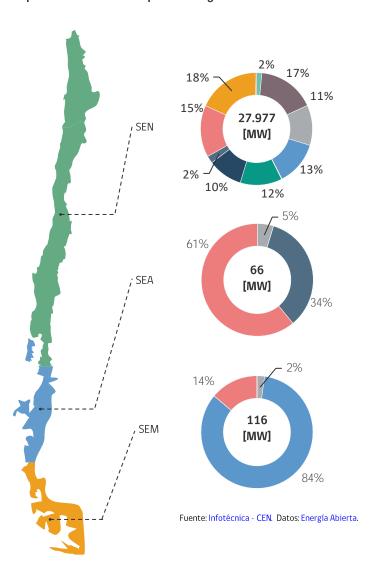




2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)28.159 MW. De éstos, 27.977 MW corresponden al SEN. El restante 0,6% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 44,5% termoelectricidad, 22,0% hidroelectricidad convencional y un 33,5% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

	Sister	na (Capacidad [MW]	Capacidad [%]
•	SEN		27.977	99,4%
	SEA		66,03	0,2%
•	SEM		115,94	0,4%
		Total	28 159	100%

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.



Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe un total de 3 centrales de generación eléctrica sincronizadas con sus sistemas eléctricos correspondientes pero que aún no han sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales "en prueba"). La totalidad de estas centrales se encuentran en el SEN alcanzando una capacidad total de 48,9 MW.

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





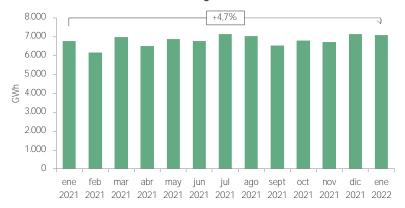




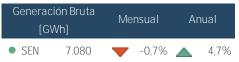
3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Enero 2022 en el SEN alcanzó un total de 7.080 GWh, los cuales se categorizan en un 19% hidroeléctricas convencionales, 44% termoeléctricas, y un 36% en ERNC. Lo que representó una variación de -0,7% respecto al mes anterior y de 4,7% respecto de Enero 2021.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema



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.

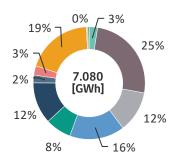
Variación Mensual en Generación SEN



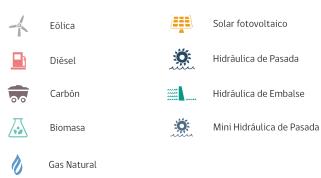
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional Datos: Energía Abierta.



Generación SEN por Fuente



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.







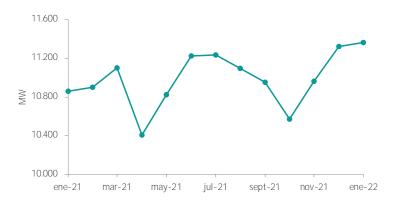




4 Demanda máxima horaria

En el mes de Enero de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 27 de Enero, alcanzando los 11.362 MW, siendo un 0,3% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 4,2% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mer	sual	An	ual
SEN	11.362		0,3%		4,2%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

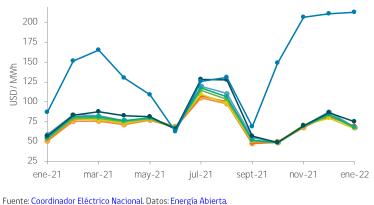
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

5 Costos Marginales

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

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

Evolución Costos Marginales



Variación Costos Marginales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.









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 Enero para el SEN, promedió los 92,6 USD/MWh, siendo un 5,1% mayor que el registrado en el mes anterior y un -10,0% menor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]*	M	ensual	1	Anual
SEN	92,6		5,1%		-10,0%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

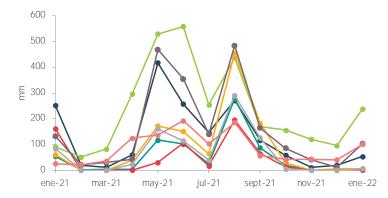
9 Estadísticas Hidrológicas

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

Evolución Precipitaciones Anuales



(*) Su peso relativo, en una cuenta tipo BT1a con un consumo mensual de 150kWh es de 26,97% en el SIC y de 22,95% en el SING.

(**) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel. n/d: No disponible.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	53	>100%	-79%
anutillar 💮	238	>100%	>100%
Cipreses	6	n/d	-89%
Colbún	5	-7%	-91%
Otros (*)	0	n/d	-100%
Pangue	103	>100%	-22%
Pehuenche	6	n/d	-93%
Pilmaiquén	100	>100%	>100%
Total	510	> 100%	-88%









Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Enero de 2022 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Evolución Cota de Embalses Variación Cota de Embalses 2.500 Embalse Colbún 429 -0,5% 0,1% 2.000 Embalse El Melado 642 0,0% ____ 0,0% 1.500 m.s.n.m. Embalse Ralco 720 -0,1% 2,9% 1.000 Embalse Rapel 104 0,0% -0,1% 500 Lago Chapo 0,1% 235 2,0% Lago Laja 1.318 -0,2% -0,2% 0 ene-21 mar-21 may-21 sept-21 nov-21 ene-22

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

2.161

1.292

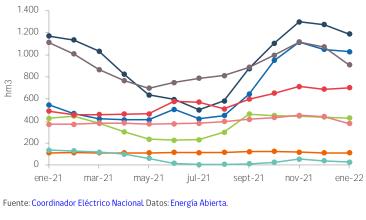
-0,1% ____ 0,0%

-0,2% -1,6%

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 Enero 2022.

Evolución Volumen de Embalses



Variación Volumen de Embalses

Laguna El Maule

Laguna La Invernada



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 Enero 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 83,1 USD/bbl., lo que representó un incremento del 15,7% respecto al mes anterior y un aumento del 60,1% respecto Enero 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 86,6 USD/bbl, lo que representa una variación del 16,9% respecto al mes anterior y del 58,9% respecto a Enero 2021.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

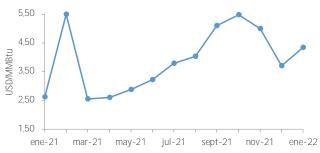
Índice	USD/bbl.	Me	ensual	А	nual
BRENT DTD	86,6		16,9%		58,9%
WTI	83,1		15,7%		60,1%

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

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 Enero de 2022, el valor del Henry Hub promedió los 4,34 USD/MMBtu, lo que representa una variación 17,0% respecto al mes anterior y 65,0% respecto de Enero 2021.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



Variación Gas Natural (Henry Hub)

	Índice	USD/MMBtu	Me	nsual	Anual
0	HENRY HUB SPOT	4,34		17,0% 🔼	65,0%

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

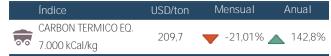
Fuente: CNE, a partir de datos "DAILY GAS PRICE INDEX" Por NGI INTELLIGENCE. Datos: Energía Abierta.

A continuación se detalla la evolución de precio del carbón mineral térmico EQ 7000 kCal/kg, el cual durante el mes de Enero promedió un precio de 209,7 USD/ton, lo que representa un decremento del -21,01% respecto al mes anterior y un incremento del 142,8% respecto al mes de Enero 2021.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



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

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

Evolución Precios de Combustibles Líquidos Antofagasta

de servicio. Datos: Energía Abierta.

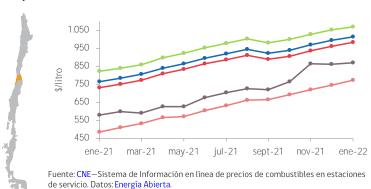
1.050 950 850 750 650 450 ene-21 mar-21 may-21 jul-21 sept-21 nov-21 ene-22 Fuente: CNE-Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
☐ Gasolina 93 SP	1.023	2,0%	28,8%
🖺 Gasolina 95 SP	1.047	1,6%	27,2%
Gasolina 97 SP	1.067	1,3%	25,7%
■ Kerosene	968	0,2%	43,8%
Petróleo Diesel	804	3,3%	50,3%

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

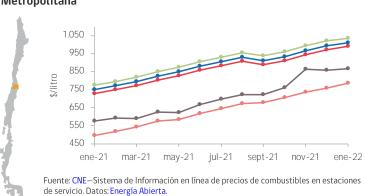
Valparaíso



🕒 Gasolina 93 SP	984	2,2% 🔼	34,4%
🕒 Gasolina 95 SP	1.014	1,9% 🗻	32,4%
📓 Gasolina 97 SP	1.069	1,5% 🗻	30,0%
Lì Kerosene	870	0,9% 🗻	50,2%
Petróleo Diesel	775	3,7%	59,2%

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

Metropolitana



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	991	2,0	% 🗻 36,0%
🖺 Gasolina 95 SP	1.011	1,79	% 🗻 34,6%
Gasolina 97 SP	1.036	1,4	% 🗻 33,5%
L Kerosene	867	0,9	% 🛕 50,8%
Petróleo Diesel	785	3,39	% 🗻 58,4%

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



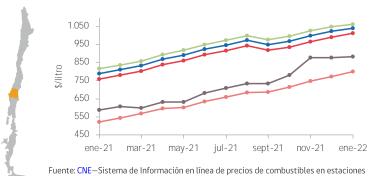






Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



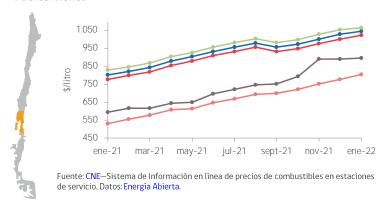
de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
🖺 Gasolina 93 SP	1.013	2,0%	3 3,2%
🖺 Gasolina 95 SP	1.040	1,7%	3 1,6%
📓 Gasolina 97 SP	1.064	1,3%	30,1%
Kerosene	882	0,6%	50,2%
Petróleo Diesel	802	3,6%	5 4,0%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual		Anual
且 Gasolina 93 SP	1.023		2,0%	3 1,6%
🖺 Gasolina 95 SP	1.045		1,6%	30,1%
Gasolina 97 SP	1.067		1,3%	28,6%
L Kerosene	896		0,7%	50,9%
Petróleo Diesel	805		3,5%	5 1,3%

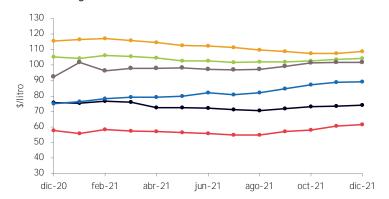
Fuente: CNE-Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

La estructura del precio de venta al público de los combustibles se compone de: el precio de venta en refinería, el margen de comercialización y los impuestos (IVA y específico). A continuación se presenta la evolución del margen de comercialización para la gasolina 93 y diésel en las regiones V, VI, VII, VIII, XII y Metropolitana.

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



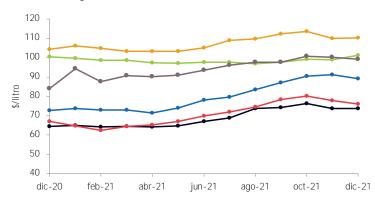






Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

Petróleo Diesel	\$/litro	Me	ensual	Д	ınual
\$ <u>∎</u> V Región	74	•	-0,3%		14,4%
\$ <u>■</u> VI Región	110		0,3%		5,7%
\$ <u>■</u> VII Región	89	•	-2,2%		22,6%
\$ <u>■</u> VIII Región	101		2,4%		1,0%
\$₽ Metropolitana	76	•	-2,1%		13,7%
\$ <u>□</u> XII Región	99	•	-0,9%		18,3%

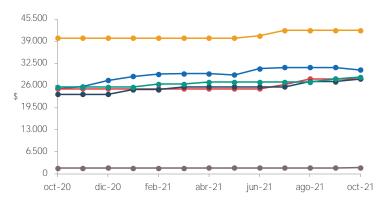
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

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)	\$	Mer	nsual	А	nual
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.







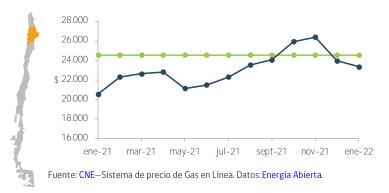


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

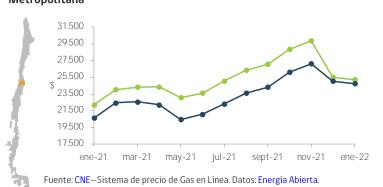


Variación Precios de GLP envasado

Tip	Ю	\$	Mei	nsual	Ar	nual
Car	talítico	24.550		0,0%		0,0%
1 Co	rriente	23.347	•	-2,6%		13,6%

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

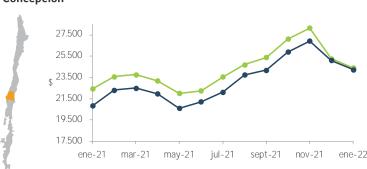
Metropolitana

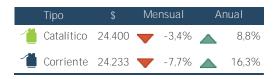


	Tipo	ipo \$		nsual	Anual	
1	Catalítico	25.227		-1,1%		13,6%
1	Corriente	24.748	•	-1,1%		19,9%

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

Concepción





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



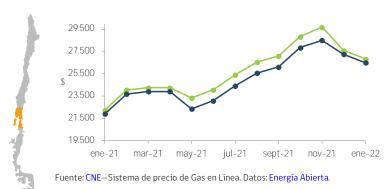




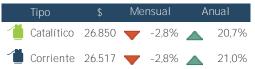


Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado



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
arbón Carbón	849	-33,7%	9,8%
Crudo	814	25,9%	>100%
■ Diesel	532	-1,0%	73,3%
das 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%

Variación Exportaciones en el período

	Combustible	[miles de Ton]	Me	Mensual		nual
	Carbón	0		100%		-20%
	■ Diesel	21		>100%		n/d
	Fuel Oil 6	0		n/d		n/d
	das 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.

Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.

n/d: No disponible. 16



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

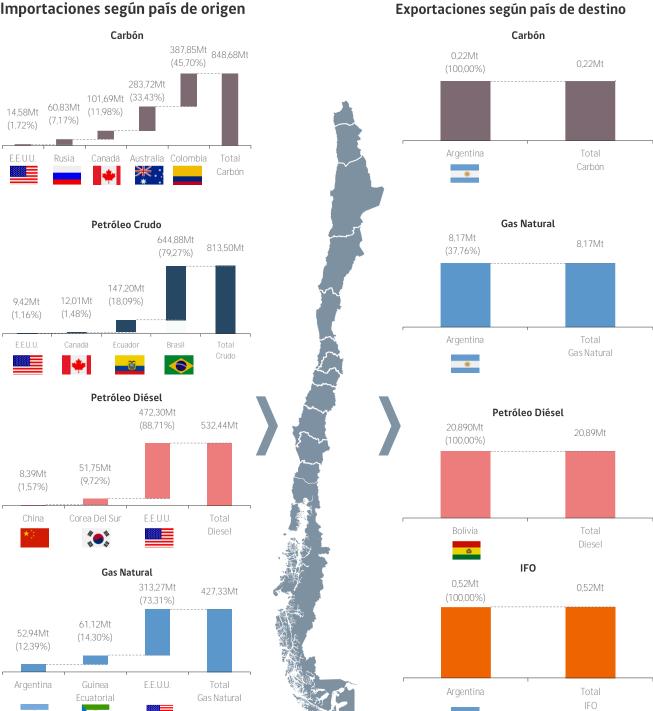






Importaciones según país de origen

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



17 Mt: Miles de toneladas.





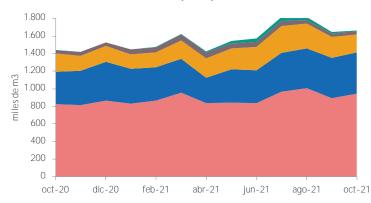




7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a octubre de 2021. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



Variación Venta de Combustibles por Tipo

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

Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

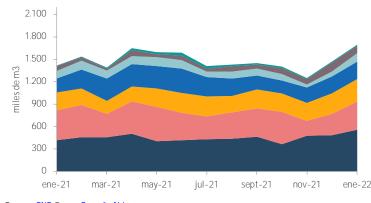
S/I: Sin información.

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de enero de 2022.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo

Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]	Mensual	Anual
ズ Gasolina Av.	1	24,7%	-37,0%
K erosene D.	18	31,1%	>100%
Petróleo Combustibles	95	-21,4%	40,9%
Kerosene Av.	113	75,7%	13,7%
Gasolina Autom.	235	2,5%	2 4,5%
Gas Licuado	301	10,9%	25,6%
Petróleo Diesel	383	35,3%	-4,0%
Petróleo Crudo	556	13,7%	32,5%
Total General	1.702	15,6%	1 9,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Enero 2022 ingresaron 12 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), representando una inversión de 217 MMUSD. De los cuales, 6 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 225 [MW], 4 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 2 proyectos de desarrollo minero de petróleo y gas.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

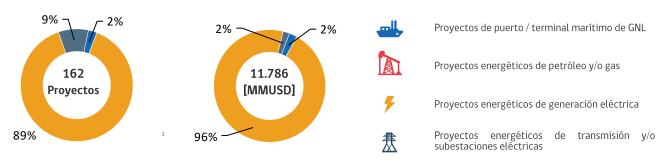
Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha pre- sentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	I	Engie Energía Chile S.A.	Seccionamiento Línea 1x110 kV Arica-Pozo Almonte en Subesta- ción Dolores	21/01/2022	-	3,00	<u>Ver</u>
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Actualización y Mejoras a la Batería Chañarcillo 1	21/01/2022	-	1,00	<u>Ver</u>
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	GeoPark Fell SpA	Construcción de líneas de flujo en área Jauke Nuevo Transformador en S/E Punta de Cortés,	21/01/2022	-	0,20	<u>Ver</u>
Subestación eléctrica	VI	CGE TRANSMISION S.A.	con sus Respectivos Paños de Línea en Am- bos Niveles de Tensión 220 y 154 kV	24/01/2022	-	0,00	<u>Ver</u>
Subestación eléctrica	1	Engie Energía Chile S.A.	Ampliación Subestación Tamarugal	21/01/2022	-	3,20	<u>Ver</u>
Subestación eléctrica	VI	Colbún S.A.	Nueva Subestación Seccionadora Codegua 110/66 kV	21/01/2022	-	13,20	<u>Ver</u>
Generación	Х	Windkraft _Villa Alegre 1 SPA	Instalación de 3 Aero- generadores Villa Ale- gre 1	18/01/2022	20,40	17,00	<u>Ver</u>
Generación	RM	CVE PROYECTO CUARENTA SPA		21/01/2022	11,60	12,00	<u>Ver</u>
Generación	RM	CVE Proyecto Ocho SpA	Ampliación Tauretes	21/01/2022	3,36	3,10	<u>Ver</u>
Generación	RM	ORION POWER S.A.	Parque Solar Fotovol- taico Los Maitenes	24/01/2022	15,68	20,00	<u>Ver</u>
Generación	IV	Verbena Solar SpA	NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA VERBE- NA	19/01/2022	63,76	64,20	<u>Ver</u>
Generación	VII	Guanaquito Solar SpA	Arboleda Solar	20/01/2022	110,24	80,00	<u>Ver</u>

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 Enero 2022, 162 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 89% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 11.786 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.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 31 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 388 MMUSD. De los cuales, 26 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 266 [MW], 4 proyectos de transmisión eléctrica¹ y 1 proyecto de desarrollo minero de petróleo y gas.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Apro- bación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmi- sión eléctrica	V	Chilquinta Energía S.A	Nueva Subestación Seccio- nadora Chagres 44 kV	28/01/2022	-	5,00	<u>Ver</u>
Línea de transmi- sión eléctrica	XVI	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Subestación seccionadora Montenegro 220- 154/66/13,2 kV	19/01/2022	-	10,90	<u>Ver</u>
Proyectos de pe- tróleo y gas	V	ENAP REFINERIAS S.A	Actualización y Mejoras Ambientales del Complejo Industrial Coker	18/01/2022	-	111,20	<u>Ver</u>
Línea de transmi- sión eléctrica	I	Red Eléctrica del Norte S.A.	Variante Sector de Huara para el Proyecto Nuevas Líneas 2x220 entre Pari- nacota y Cóndores	12/01/2022	-	3,10	<u>Ver</u>
Subestación eléc- trica	XIV	TRANSELEC S.A.	Ampliación Subestación Nueva Valdivia	10/01/2022	-	4,70	<u>Ver</u>
Generación	VII	Windkraft Cinco Chile SpA	Instalación de 2 Aerogene- radores LA Sur 2	13/01/2022	11,20	11,30	<u>Ver</u>
Generación	VI	El Parral Solar SpA	Parque Fotovoltaico El Parral Solar	31/01/2022	10,52	10,00	<u>Ver</u>
Generación	III	TOLEDO SOLAR SPA	Parque Fotovoltaico Toledo	31/01/2022	12,50	12,00	<u>Ver</u>
Generación	V	San Francisco V SpA	PSF San Francisco V	28/01/2022	7,20	6,00	<u>Ver</u>
Generación	V	Flux Solar Energías Renovables SpA	Parque Fotovoltaico Lon- cura	27/01/2022	10,30	8,10	<u>Ver</u>
Generación	V	El Melon Renovables SpA	PV EL MELON	27/01/2022	10,80	10,90	<u>Ver</u>
Generación	VII	Pedraza Energía SpA	PSF Itahue 1	27/01/2022	11,40	10,00	<u>Ver</u>
Generación	VII	SOLARES DEL MAULE SPA	Parque Fotovoltaico Reliquia	25/01/2022	8,50	8,50	<u>Ver</u>
Generación	RM	Solek Chile Holding SpA	Parque Fotovoltaico Tara	24/01/2022	10,66	10,00	<u>Ver</u>
Generación	RM	MAKOHE SPA	Parque Solar Makohe	24/01/2022	15,22	12,00	<u>Ver</u>
Generación	RM	PV Power Chile SpA	Parque Fotovoltaico Ba- rrancón	24/01/2022	10,66	11,00	<u>Ver</u>
Generación	RM	Solek Chile Holding SpA	Parque Fotovoltaico Santa Rebeca	24/01/2022	10,66	10,00	<u>Ver</u>
Generación	RM	Energía El Manzano SpA	Parque Fotovoltaico El Manzano 1	24/01/2022	10,88	8,50	<u>Ver</u>

Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEIA. Datos: Energía Abierta.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Apro- bación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Generación	Ш	CAUCE SOLAR SpA	Parque Fotovoltaico Cauce Solar	24/01/2022	9,00	12,00	<u>Ver</u>
Generación	V	GR Piñol SpA	Planta Fotovoltaica Caleu 9 MW	24/01/2022	10,89	9,90	<u>Ver</u>
Generación	Ш	GR Nahuelbuta SpA	Planta Fotovoltaica Trave- sia	24/01/2022	10,89	9,90	<u>Ver</u>
Generación	VI	GR Kewiña SpA	Planta Fotovoltaica Ye- llowstone 7 MW	19/01/2022	8,38	7,70	<u>Ver</u>
Generación	V	Solar TI Veintiséis SpA	Proyecto Parque Fotovol- taico Terruño	18/01/2022	10,89	11,20	<u>Ver</u>
Generación	V	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico El Caqui	11/01/2022	10,61	10,00	<u>Ver</u>
Generación	RM	Lonquen Rentas Limitada	Parque Fotovoltaico El Camino	07/01/2022	10,80	8,50	<u>Ver</u>
Generación	VI	GR LUMA SPA	Planta Fotovoltaica Alcón Solar 6MW	07/01/2022	7,18	6,60	<u>Ver</u>
Generación	VII	Tielmes Energía SpA	PSF Maule X	06/01/2022	11,40	10,00	<u>Ver</u>
Generación	VI	SOLAR TI TREINTA Y SIETE SPA	Parque Solar Aldebarán	06/01/2022	7,34	6,50	<u>Ver</u>
Generación	RM	Solek Chile Services SpA	Parque Fotovoltaico El Roque	05/01/2022	8,66	10,00	<u>Ver</u>
Generación	RM	Grupotec Chile Spa	Parque Fotovoltaico Mon- tenegro	05/01/2022	11,52	10,00	<u>Ver</u>
Generación	VI	Solar TI Treinta y Seis SpA	Parque Fotovoltaico Don Simón	05/01/2022	7,61	12,00	<u>Ver</u>

Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEIA. Datos: Energía Abierta.

3 Proyectos con RCA aprobada

En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 11.275 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 10.995 MMUSD (97,5%), equivalentes a 10.546 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° 566, de fecha 4 de enero de 2022, que Aprueba los grupos de consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el artículo 6° de la Resolución Exenta CNE N° 164, de 2010, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la Resolución Exenta N° 386, de 2007, de la Comisión Nacional de Energía, que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos y modificada por las Resoluciones Exentas CNE N° 238, de 3 de julio de 2020, y N° 69, de 23 de marzo de 2021. Ver

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 2, de fecha 4 de enero de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Engie Energía Chile S.A. asociada a la desconexión de equipamiento de paño en la Subestación Crucero, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta Nº 3, de fecha 4 de enero de 2022, que Se tiene por desistida Solicitud Normativa presentada por Manoel Salvador Beyris Terrier en representación de CVE Proyecto Siete SpA, relativa a la modificación de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en Instalaciones de Media Tensión. Ver

Resolución Exenta Nº 4, de fecha 4 de enero de 2022, que Se tiene por desistida solicitud normativa presentada por María Angélica Jiménez Oyarzún, relativa a la modificación de la Norma Técnica de Transferencias de Potencia entre Empresas Generadoras. Ver

Resolución Exenta Nº 5, de fecha 4 de enero de 2022, que Se tiene por desistidas solicitudes normativas presentada por Rodrigo Moyano Colipe, relativas a la modificación de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en Instalaciones de Media Tensión. Ver

Resolución Exenta Nº 6, de fecha 4 de enero de 2022, que Modifica Resolución Exenta CNE Nº 560 de 2021, que "Designa integrantes del Comité Consultivo Especial que colaborará en la elaboración de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en Instalaciones de Media Tensión, contenida en el Plan Normativo Anual correspondiente al año 2021, y fija fecha para celebración de la primera sesión". Ver

Resolución Exenta Nº 8, de fecha 5 de enero de 2022, que Establece plazo de entrega del Informe Final Definitivo (segunda versión) 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° 12, de fecha 6 de enero de 2022, que Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto "Subestación Seccionadora Cancura", que se indican, de Vientos de Renaico SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 14, de fecha 6 de enero de 2022, que Incorpora instalaciones que indica a la Resolución Exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023". Ver

Resolución Exenta N° 17, de fecha 7 de enero de 2022, que Rectifica Informe Técnico Definitivo "Determinación de los costos de inversión y costos fijos de operación de la Unidad de Punta del SEN y de los SSMM", de junio de 2021, aprobado por Resolución Exenta N° 198, de 22 de junio de 2021. Ver

Resolución Exenta Nº 19, de fecha 10 de enero de 2022, que Aprueba nuevo Informe Técnico Definitivo, de agosto de 2021, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional, y deja sin efecto Resolución Exenta Nº 301, de 20 de agosto de 2021. Ver









3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N° 21, de fecha 11 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N° 22, de fecha 11 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N° 23, de fecha 11 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta Nº 24, de fecha 11 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N° 25, de fecha 12 de enero de 2022, 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, Resolución Exenta N° 225 y Resolución Exenta N° 361 todas de 2021. Ver

Resolución Exenta Nº 26, de fecha 12 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. <u>Ver</u>

Resolución Exenta Nº 27, de fecha 12 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. <u>Ver</u>

Resolución Exenta Nº 29, de fecha 12 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N° 30, de fecha 12 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta Nº 31, de fecha 12 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. <u>Ver</u>

Resolución Exenta Nº 32, de fecha 12 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. <u>Ver</u>

Resolución Exenta Nº 33, de fecha 12 de enero de 2022, que Establece listado refundido de participantes y usuarios e instituciones interesadas que constituye el Registro de Participación Ciudadana del Proceso de Planificación de la Transmisión año 2021. Ver

Resolución Exenta Nº 35, de fecha 12 de enero de 2022, que Aprueba Informe Técnico Preliminar del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2021. Ver

Resolución Exenta Nº 37, de fecha 19 de enero de 2022, que Aprueba "Informe Definitivo de Previsión de Demanda 2021-2041 Sistema Eléctrico Nacional y Sistemas Medianos", de enero de 2022. Ver

Resolución Exenta N° 39, de fecha 20 de enero de 2022, que Establece Procedimiento para el Cálculo y Determinación del Aporte Compensatorio que indica, en conformidad a lo dispuesto en la Ley N° 21.395, Ley de Presupuestos del Sector Público correspondiente al año 2022. Ver

Resolución Exenta Nº 41, de fecha 21 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. <u>Ver</u>

Resolución Exenta Nº 42, de fecha 21 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. $\underline{\text{Ver}}$

Resolución Exenta N° 44, de fecha 21 de enero de 2022, que Aprueba nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de enero 2022, y deja sin efecto Resolución Exenta N° 519, de 30 de noviembre de 2021. Ver

Resolución Exenta N° 49, de fecha 25 de enero de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Transelec S.A. asociada al reemplazo de los transformadores de corriente de los paños K1 y K2 de la Subestación Polpaico 500 kV, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver









3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta Nº 50, de fecha 25 de enero de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Colbún S.A. asociada al proyecto de incorporación de dos bancos de baterías de 4 MW y 16 MWh en la Subestación Inca de Oro asociada al Parque Fotovoltaico Diego de Almagro Sur, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta Nº 51, de fecha 25 de enero de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de CGE Transmisión S.A. asociada a la instalación de compensación de reactivos en la Subestación Parral 154/66/14,8 kV, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta Nº 52, de fecha 25 de enero de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Enel Transmisión Chile S.A. asociada a la adecuación del patio de 12 kV de la Subestación Quilicura, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N° 53, de fecha 25 de enero de 2022, que Informa nueva calificación preliminar de instalaciones que indica, que deben incorporarse a la Resolución Exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que "Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023", en cumplimiento de lo establecido en el artículo 87° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta Nº 54, de fecha 26 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. <u>Ver</u>

Resolución Exenta Nº 55, de fecha 26 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. <u>Ver</u>

Resolución Exenta Nº 56, de fecha 26 de enero de 2022, que Autoriza solicitud de aplicación del artículo 25 del Decreto Supremo Nº 229, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2005, presentada por Empresa Eléctrica San Víctor SpA. <u>Ver</u>

Resolución Exenta N° 58, de fecha 27 de enero de 2022, que Rectifica nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de enero 2022, aprobado mediante Resolución Exenta N° 44, de 21 de enero de 2022. Ver

Resolución Exenta Nº 59, de fecha 28 de enero de 2022, que Aprueba Informe Preliminar de Valorización de Instalaciones de Gas a que hace referencia el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas. Ver

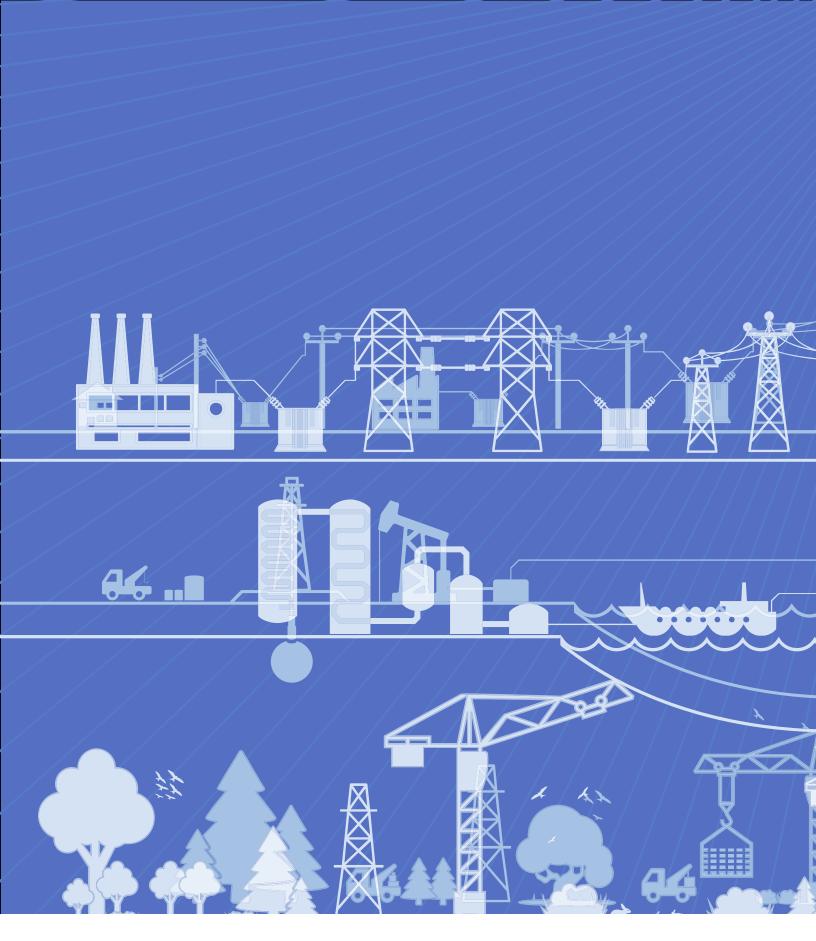
Resolución Exenta Nº 60, de fecha 28 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta Nº 61, de fecha 28 de enero de 2022, que Declara instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta Nº 62, de fecha 28 de enero de 2022, que Prorroga plazo establecido para la entrega del Informe Final Definitivo (segunda versión) 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

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°1-2022, relativo a las Bases técnicas y administrativas del Estudio de Costos de Tarificación de Magallanes. Ver



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



