







NOTICIAS DESTACADAS

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

CNE publicó Informe Técnico Definitivo de Planificación y Tarificación de los sistemas medianos de Magallanes

La Comisión Nacional de Energía (CNE) emitió la Resolución Exenta Nº16-2024, en que se aprueba el Informe Técnico Definitivo del Estudio de Planificación y Tarificación de los sistemas medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, cuadrienio 2022 - 2026, el cual incorpora las modificaciones contempladas en el Dictamen N°47 - 2023 del H. Panel de Expertos. Con ello, la CNE cumple lo establecido en el artículo 178º de la Ley General de Servicios Eléctricos, en orden a remitir un informe técnico definitivo con las tarifas para el siguiente periodo tarifario, esto es, el cuadrienio 2022 -2026, a partir del cual al Ministerio de Energía le corresponde fijar las tarifas de generación y de transmisión y sus respectivas fórmulas de indexación, lo que se materializa, luego, con la publicación del respectivo Decreto. Para el periodo correspondiente a la presente fijación, se determinaron los precios de potencia y energía para los sistemas medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, junto a los planes de expansión para la generación de dichos sistemas, a efectos de asegurar el abastecimiento de la demanda en el cuadrienio referido. Respecto de esto último, se determinó un plan de obras de generación por una inversión total de US\$6,8 millones, las cuales deberán entrar en operación a más tardar en el año 2026. Como resultado de este proceso, el precio equivalente de dichos sistemas medianos disminuye en un 2,89%, comparado con el precio determinado en el cuadrienio anterior vigente, establecida en el Decreto Nº 10T de 12 de septiembre de 2019, del Ministerio de Energía. Sin embargo, para que el precio equivalente se refleje en la cuenta final que paga el cliente y se visualice un cambio real en ella, es necesaria la emisión de un nuevo decreto de precio nudo promedio. Este decreto, con una periodicidad de publicación semestral, reemplazaría al actual decreto 16T/2022, y constituiría la ocasión en la cual se calculen los impactos en la cuenta tipo de los clientes de la zona, considerando que el decreto PNP determina el precio de la energía y la potencia que las empresas concesionarias pueden facturar a sus clientes regulados, tomando como insumo para su cálculo, en el caso de los sistemas medianos de Magallanes, el precio equivalente mostrado anteriormente, además de los efectos de las leyes de estabilización N°21.185 (PEC 1) y N°21.472 (PEC 2) actualmente vigentes. Marco Mancilla, Secretario Ejecutivo de la CNE, destacó el cumplimiento de este proceso regulado, el cual implicó la realización de correcciones por parte de la Comisión del estudio presentado por las empresas operadoras de los sistemas medianos de Magallanes, la revisión de las observaciones realizadas por dichas empresas, y el posterior proceso de discrepancias frente al Panel de Expertos, proceso en el cual, de las 30 solicitudes realizadas, el Panel rechazó 11 y aceptó 5.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

Gobierno ingresa proyecto de estabilización de tarifas eléctricas

El Ministerio de Energía, presentó la propuesta legislativa que comprende la creación de un mecanismo de estabilización de precios de la electricidad, y que además contempla una subvención para familias de escasos recursos y abordará el pago de deudas acumuladas con las empresas generadoras. El ministro de Energía, Diego Pardow, destacó el trabajo que hay detrás de este proyecto de ley que va en directo beneficio de las familias de nuestro país. "El gobierno del Presidente Boric, a comienzos de su mandato, realizó un compromiso con las familias del país: hacerse cargo del alza del costo de la vida. Por eso, este proyecto viene a aportar a la ratificación de este compromiso ya que sabemos que las alzas proyectadas pueden impactar duramente en los presupuestos familiares y, en especial, a las familias vulnerables". El proyecto considera 3 ejes. Por una parte, estabilizar los precios de electricidad, mitigando las alzas en las cuentas de los clientes regulados a través del Fondo de Estabilización de Tarifas, cuyo objeto es normalizar, gradualmente, las tarifas eléctricas y de esta forma pagar los saldos originados por la aplicación de las leyes N°21.185 y 21.472, iniciativas que impidieron alzas de las tarifas eléctricas en periodos anteriores. La iniciativa también contempla descongelar, gradualmente, las tarifas de distribución eléctrica procurando evitar alzas excesivas en las tarifas de los clientes regulados. Asimismo, la propuesta busca implementar un subsidio transitorio, dirigido a hogares vulnerables, para mitigar los aumentos en sus cuentas eléctricas. La cobertura de este beneficio, en principio, es para cerca de 850 mil hogares vulnerables de todo el país. "A este grupo de la población queremos darle un alivio a su bolsillo, pero siendo responsables con las finanzas públicas. También hemos dicho que, en el caso de ampliar la cobertura de este subsidio, es necesario buscar otras formas de financiamiento. La sostenibilidad fiscal del subsidio es algo conversado desde el principio al interior del gabinete y compartido transversalmente por parlamentarios", explicó Pardow.

Fuente: Ministerio de Energía

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Enero 2024, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Diciembre 2023.

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 874,67 pesos por USD observado durante el mes de Diciembre 2023.

A lo largo del reporte, se muestran tablas con variaciones mensuales y anuales, las cuales corresponden a los cálculos realizados respecto al mes anterior a los datos y al mismo mes del año anterior respectivamente.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta $N^{\circ}652$, para el SEN fueron 383, los cuales equivalen a una capacidad de 7.150 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Diciembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 32.987 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 33.186 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Diciembre alcanzó los 7.186 GWh, un 7,9% mavor que lo generado en Noviembre 2023.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.536 MW, medida el día 26 de Diciembre.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Diciembre para la barra Quillota fue de 37,5 USD/MWh, registrando variación de -9,1% respecto a Noviembre 2023. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 45,6 USD/MWh, lo que representó un aumento de 3,9% con respecto al mes anterior.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 78,1 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del –5,9%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 72,1 USD/bbl y registró una disminución de –6,8% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 56,5% con respecto a Noviembre alcanzando un valor promedio de 4,24 USD/ MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Diciembre un promedio a nivel nacional de 1.303 \$/litro, mientras que el segundo de 1.075 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de –1,6% y 1,94%; respectivamente, en comparación a Noviembre 2023.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Diciembre ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 21 (18 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 2.073 [MW], los restantes corresponden a 2 proyectos asociados a petróleo y gas y 1 subestación eléctrica).

Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 17.744 MMUSD. Además, 17 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Diciembre, 14 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que equivale a 1.509[MW]; y 3 proyectos de líneas de transmisión eléctrica. 13 proyectos fueron aprobados con almacenamiento.

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Diciembre destaca la Resolución Exenta N°624, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de los Cargos a que se refieren los Artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos



TABLA DE CONTENIDOS

🥖 Se	ector Eléctrico	5
	1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción	5
	2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada	6
	3. Pequeños medios de Generación	7
	4. Generación Eléctrica SEN	8
	5. Demanda Máxima Horaria	9
	6. Costos Marginales	9
	7. Precio Medio de Mercado	10
	8. Estadísticas Hidrológicas	10
(Ä)Se	ector Hidrocarburos	12
	1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles	12
	2. Precios Nacionales de Combustibles Líguidos	13
	3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles	14
	4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas	15
	5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado	16
	6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles	17
	7. Venta de Combustibles	19
	8. Inventario de Combustibles	19
Pr	oyectos Energéticos en Evaluación Ambiental	19
	1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental	19
	2. Proyectos en Evaluación Ambiental	20
	3. Proyectos con RCA aprobada	21
OTO NA	ormativas Sectoriales Y Panel de Expertos	22
	·	23
	Proyectos de Ley en Trámite Normas Soctoriales Dublicadas en el Diario Oficial	23
	2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial	23
	3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial	24
	4. Dictámenes del Panel de Expertos	25



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, entre otros aspectos detallados en el mismo artículo. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

De acuerdo a la Resolución Exenta Nº 652 del año 2023 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 29 de diciembre un total de **383** proyectos de generación de energía(*) registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **7.150** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y octubre 2025. En tanto, los proyectos BESS declarados en construcción corresponden a 8, mayor información de estos proyectos en Energía Abierta.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
	Eólica	2.116	16
ERNC	Mini Hidráulica de Pasada	46	9
LRIVC	Solar Fotovoltaica	4.598	346
	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	GNL	3	1
Termoeteetried	Petróleo Diésel	52	8





La tabla anterior NO CONSIDERA:

- 1. La desagregación de potencia de los sistemas de almacenamiento que hacen parte de las centrales declaradas.
- 2. La existencia de 8 proyectos que corresponden a unidades declaradas específicamente como sistemas de almacenamiento. Los cuales suman 339MW.

Por otra parte, en los siguientes enlaces se puede encontrar información de proyectos de transmisión en ejecución según región y según empresa.









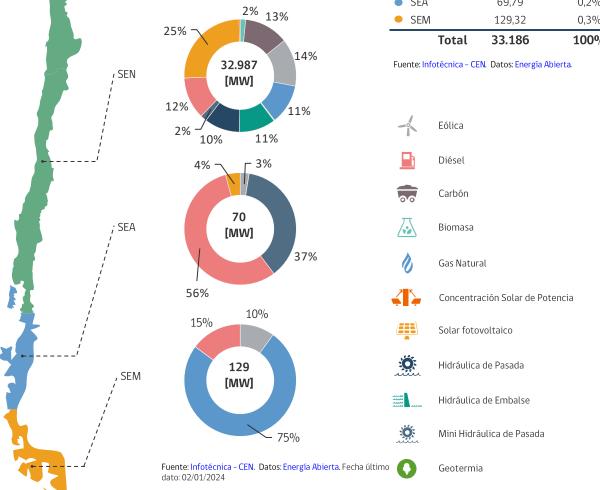
2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)33.186 MW. De éstos, 32.987 MW corresponden al SEN. El restante 0,5% se reparte entre el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA) y Magallanes (SEM). El total nacional de capacidad instalada al mes está categorizada en un 36,5% termoelectricidad, 20,6% hidroelectricidad convencional y un 42,9% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

Capacidad instalada neta por tecnología

Capacidad instalada neta por sistema

		apacidad Livies,] Capacidad [%]
SEN		32.987	99,4%
SEA		69,79	0,2%
SEM		129,32	0,3%
	Total	33.186	100%



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









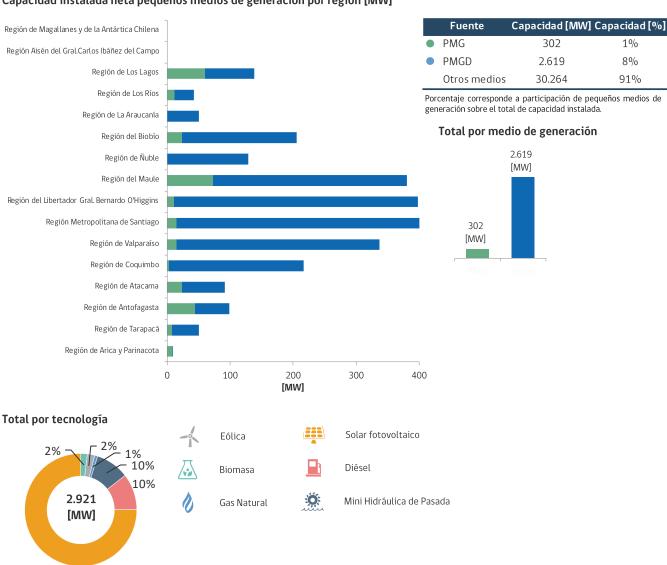
3 Pequeños medios de generación

Los Pequeños Medios de Generación Distribuidos (PMGD) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia sean menores o iguales a 9.000 kW, conectados a instalaciones de una empresa concesionaria de distribución, o a instalaciones de una empresa que posea líneas de distribución de energía eléctrica que utilicen bienes nacionales de uso público. Los Pequeños Medios de Generación (PMG) corresponden a medios de generación cuyos excedentes de potencia suministrables al sistema sean menores o iguales a 9.000 kW conectados a instalaciones pertenecientes a un sistema troncal, de subtransmisión o adicional.

Para el mes de Diciembre la capacidad instalada de pequeños medios de generación corresponde a 2.921 MW, lo que representa un 9,0% respecto a la capacidad total instalada neta.

A continuación se muestra la capacidad instalada de pequeños medios de generación por región:

Capacidad instalada neta pequeños medios de generación por región [MW]



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 02/01/2024

75%





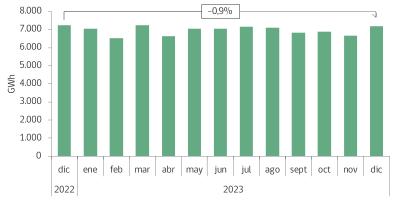




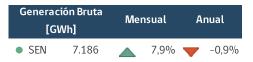
4 Generación Eléctrica SEN

La generación de electricidad durante el mes de Diciembre 2023 en el SEN alcanzó un total de 7.186 GWh, los cuales se categorizan en un 35% hidroeléctricas convencionales, 23% termoeléctricas, y un 42% en ERNC. Lo que representó una variación de 7,9% respecto al mes anterior y de -0,9% respecto de Diciembre 2022.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Variación Generación por Sistema

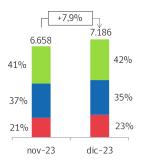


Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

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

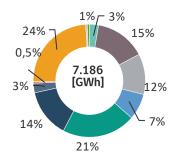
Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Generación SEN por Fuente



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional Datos: Energía Abierta.







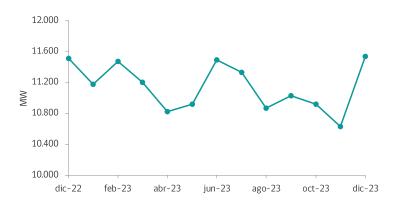




5 Demanda máxima horaria

En el mes de Diciembre de 2023, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 26 de Diciembre, alcanzando los 11.536 MW, siendo un 8,5% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 0,2% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual		Anual	
SEN	11.536		8,5%		0,2%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional Datos: Energía Abierta.

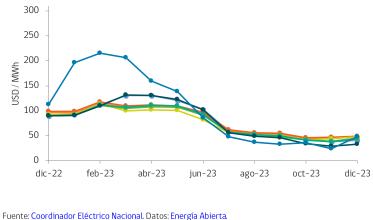
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

6 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.







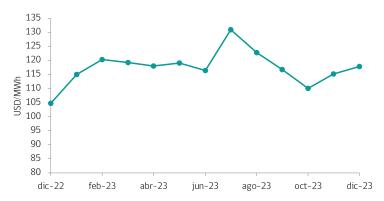


7 Precio Medio de Mercado

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 Diciembre para el SEN, promedió los 117,8 USD/MWh, siendo un 2,2% mayor que el registrado en el mes anterior y un 12,5% mayor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]	Me	ensual	Anual
SEN	117,8		2,2%	12,5%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

El PMM acá presentado corresponde al promedio ponderado por energía del PMM VL y PMM LP. Los cuales a su vez corresponden respectivamente al Precio Medio de Mercado de Clientes no sometidos a regulación de precios y al Precio Medio de Mercado de ventas efectuadas a Precio de Nudo de Largo Plazo.

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

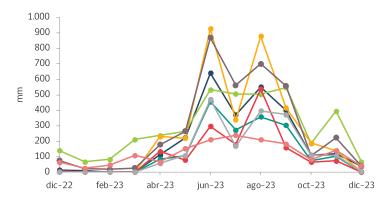
8 Estadísticas Hidrológicas

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 Diciembre de 2023, se muestran a continuación las precipitaciones mensuales en los principales puntos de medición.

Evolución Precipitaciones Anuales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	37	-69%	>100%
anutillar 💮	66	-83%	-53%
Cipreses	0	-100%	n/a
🥋 Colbún	3	-98%	n/a
ntros (*)	0	-100%	-100%
Pangue	38	-83%	-49%
Pehuenche	3	-97%	n/a
Pilmaiquén	39	-72%	-39%
Total	184	- 86%	-37%









Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Diciembre de 2023 las cotas finales para los siguientes embalses, lagos y lagunas son:

Variación Cota de Embalses

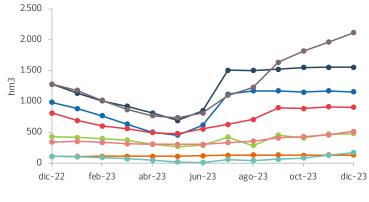
Emb	alse	dic-23	nov-23	dic-22	Mensual	Anual
	Embalse Colbún	437	437	431	0,0%	1,4%
	Embalse El Melado	648	648	642	0,1%	0,9%
	Embalse Ralco	724	725	719	-0,1%	0,8%
	Embalse Rapel	105	105	104	0,1%	0,6%
	Lago Chapo	240	240	238	-0,1%	0,8%
	Lago Laja	1.334	1.332	1.323	0,1%	0,8%
	Laguna El Maule	2.163	2.162	2.160	0,1%	0,2%
	Laguna La Invernada	1.318	1.312	1.309	0,5%	0,7%

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 Diciembre 2023.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Volumen de Embalses

	Emb	alse	[hm3]	Me	ensual	Anual
	*****	Embalse Colbún	1.553		0,0%	21,3%
	*****	Embalse El Melado	133		0,0%	20,0%
	*****	Embalse Ralco	1.157	$\overline{}$	-1,1%	17,1%
		Embalse Rapel	478		1,8%	10,6%
	*****	Lago Chapo	905	$\overline{}$	-1,1%	11,3%
		Lago Laja	2.113		7,8%	65,3%
3		Laguna El Maule	516		12,3%	50,3%
	*****	Laguna La Invernada	171		34,5%	55,0%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

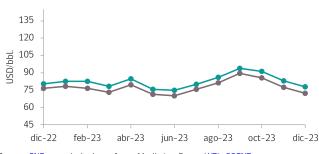


SECTOR HIDROCARBUROS

1 Precios Internacionales Mercados de Combustibles

A continuación se detalla la evolución de indicadores de los precios durante el año móvil del petróleo *West Texas Intermediate*, (WTI), petróleo de referencia para el mercado de Estados Unidos, junto al petróleo *Brent*, el cual marca el precio de referencia en los mercados europeos. Durante el mes de Diciembre 2023 el precio del petróleo WTI promedió los 72,1 USD/bbl, lo que representó un decremento del -6,8% respecto al mes anterior y una disminución del -5,9% respecto Diciembre 2022. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 78,1 USD/bbl, lo que representa una variación del -5,9% respecto al mes anterior y del -2,8% respecto a Diciembre 2022.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

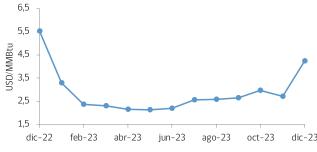
Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	78,1	-5,9%	-2,8%
WTI	72,1	-6,8%	-5,9%

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 Diciembre de 2023, el valor del Henry Hub promedió los 4,24 USD/ MMBtu, lo que representa una variación 56,5% respecto al mes anterior y -23,3% respecto de Diciembre 2022.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



Variación Gas Natural (Henry Hub)

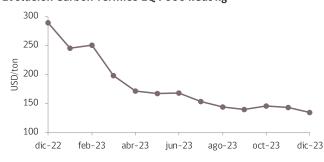
	Îndice	USD/MMBtu	Mensual	Anual	
0	HENRY HUB SPOT	4,24	_ 56,5%	-23,3%	

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 Diciembre promedió un precio de 134,0 USD/ton, lo que representa un incremento del -6,40% respecto al mes anterior y una disminución del -53,7% respecto al mes de Diciembre 2022.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ.	1240	— 6.400/-	F2 70/-
○○ 7.000 kCal/kg	134,0	-0,40%	-53,7%

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









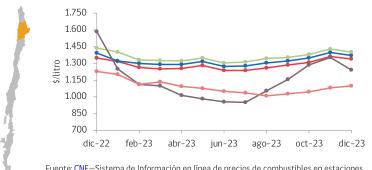
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

A continuación se presenta la evolución del precio promedio de los diferentes tipos de combustibles líquidos derivados del petróleo que se expenden o comercializan en las estaciones de servicio (gasolina 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



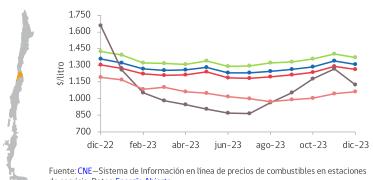
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
📴 Gasolina 93	1.340	-1,6%	-0,8%
📑 Gasolina 95	1.372	-1,9%	-1,7%
🔲 Gasolina 97	1.402	-2,0%	-2,5%
El Kerosene	1.242	-8,3%	-21,6%
Petróleo Diesel	1.098	1,5%	-10,5%

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

Valparaíso

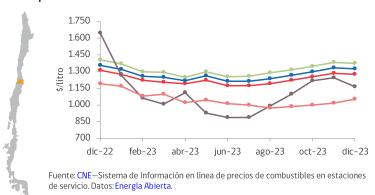


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones	
de servicio. Datos: Energía Abierta.	



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	1.276	-0,7%	-2,6%
🚹 Gasolina 95	1.323	-0,7%	-2,4%
📔 Gasolina 97	1.373	-0,7%	-2,4%
<u>■</u> ì Kerosene	1.163	-6,5%	-29,4%
Petróleo Diesel	1.050	3,4%	-11,8%

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

^(*) El precio a público de gasolina se obtiene del sistema de precios en línea de combustibles en estaciones de servicio, sobre una muestra de puntos de expendio usada en una encuesta de Sernac



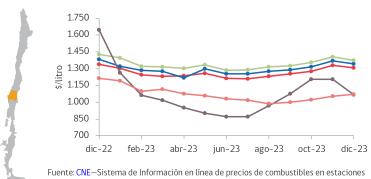






Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción



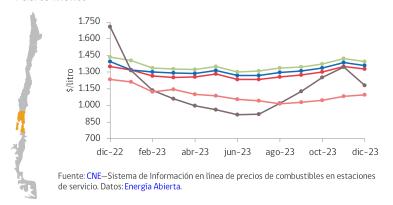
de servicio. Datos: Energía Abierta

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
🔡 Gasolina 93	1.307	-1,7%	-2,2%
📑 Gasolina 95	1.344	-1,9%	-2,9%
📗 Gasolina 97	1.376	-1,9%	-3,7%
■ Kerosene	1.065	-11,7%	-35,2%
Petróleo Diesel	1.069	1,5%	-11,9%

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	1.328	-1,7%	-1,6%
🚹 Gasolina 95	1.360	-1,9%	-2,4%
📔 Gasolina 97	1.393	-2,0%	-3,0%
🖪 Kerosene	1.178	-12,6%	-31,1%
Petróleo Diesel	1.096	1,5%	-11,2%

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

140 130 120 110 100 90 80 70 60 50 40 30 dic-22 feb-23 abr-23 jun-23 ago-23 oct-23 dic-23

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

Gasolina 93	\$/litro	Me	ensual	Α	nual
\$ <u>■</u> V Región	87	•	-2,6%	•	-3,8%
\$॓ VI Región	131	•	-2,4%		7,1%
\$ □ VII Región	117	•	-0,5%		8,6%
\$॓ VIII Región	133		1,3%		7,9%
\$ ■ Metropolitana	76		3,0%		9,5%
\$ ■ XII Región	120		1,0%		8,7%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



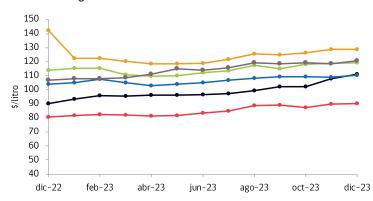






Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

Petróleo Diesel	\$/litro	Me	nsual	А	nual
\$ <u>∎</u> VRegión	111		2,9%		23,2%
\$ ☑ VI Región	129	_	0,0%	•	-9,5%
\$	110		1,4%		6,1%
\$ □ VIII Región	119		0,3%		4,7%
\$ ■ Metropolitana	90		0,2%		11,6%
\$ ■ XII Región	121		1,8%		12,9%

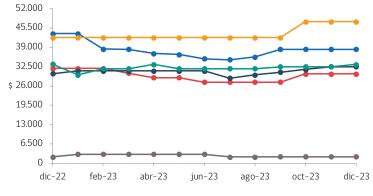
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

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)	\$ M o	ensual	Anual
Lipigas	38.349	0,0%	-12,2%
(II Región)		.,	
Gasvalpo	30.109	0,0%	-5,6%
(V Región)	30,100	0,0 70	3 ,5 /5
Metrogas	32.511	0,0%	7,9%
(Metropolitana)	02.011	0,0 70	7,576
♦ Gassur	33.294	2,5%	-0,2%
(VIII Región)	33.23 .	2,0 ,0	0,2 /0
Intergas	47.697	0,0%	12,7%
(VIII Región)		-,	
Gasco Magallanes	2.194	1,0%	4.1%
(XII Región)	2.13 /	1,0 /0	7,1 /0

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









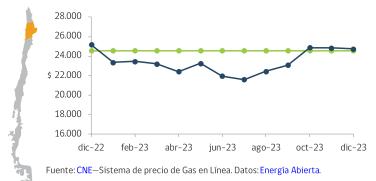
5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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 simple observados a público del GLP envasado, extraído del Sistema de Precios de Gas en Línea*, para las ciudades de Antofagasta, Concepción, Puerto Montt y Región Metropolitana, correspondiente a un cilindro de 15 kg. Mayor información en Energía Abierta.

Evolución Precios de GLP envasado

Variación Precios de GLP envasado

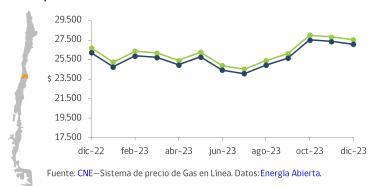
Antofagasta



Tipo	\$	Me	nsual	A	nual
Catalítico	24.550		0,0%		0,0%
Corriente	24.730	\blacksquare	-0,4%	\blacksquare	-1,7%

Último valor registrado GLP catalítico Antofagasta: mayo de 2020. Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Metropolitana



Tipo	\$	Me	nsual	Aı	nual
Catalítico	25.783	_	-0,2%		2,8%
Corriente	25.450		-0,2%		4,2%

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

Concepción



Т	їро	\$	Me	nsual	An	ual
1 C	Catalítico	28.950	_	-0,5%		2,1%
1 0	Corriente	27.900	~	-0,5%	~	-0,2%

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



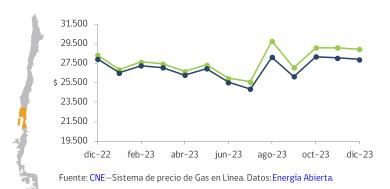




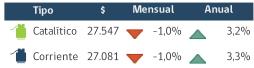


Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



Variación Precios de GLP Envasado



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 Noviembre de 2023. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a petróleo crudo, petróleo diésel y gas natural, los cuales equivalen al 77,4% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Noviembre de 2023.

La variación total de las importaciones registraron una disminución del -19,3% con respecto al mes anterior y un decremento de -9,9% respecto al mes de Noviembre del 2022. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -19,9% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Noviembre fue el Diesel que representa prácticamente el 36,4% de lo exportado medido en toneladas.

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

[miles de Ton] Mensual Anual Combustible 📻 Carbón 316 -41,3% 14,2% Crudo 871 -1,3% 21,4% Diesel 414 -40,2% -43,3% Gas Natural 359 -6,8% 0,7% 🚘 Gasolina 50 52,0% -70,3% 15,7% 5,7% 113 Kerosene 0 n/a n/a Total 2.123 -9,9% -19,3%

Variación Exportaciones en el período

	Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
%	宗 Carbón	0	-100%	-100%
%	■ Diesel	43	-53%	-40%
%	ruel Oil 6	25	n/a	-55%
⁰ / ₀	das Natural	0	-100%	n/a
%	Crudo	0	- 100%	- 100%
⁰ / ₀	GLP	27	41%	n/a
/a	─ IFO	24	n/a	46%
⁄o	Total	118	-20%	-25%

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

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









Importaciones según país de origen

Exportaciones según país de destino



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

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





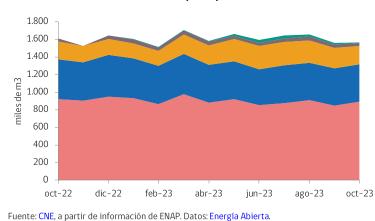




7 Venta de Combustibles

A continuación se detalla la evolución y variación de las ventas de los principales combustibles derivados del petróleo. La última información disponible al momento de la publicación corresponde a octubre de 2023. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina 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	7	-58,8%	80,3%
P. Combustibles	34	-15%	6%
Gas Licuado	210	-10,3%	2,8%
Gasolinas	426	-0,1%	-6,3%
<u>□</u> Diesel	892	5,4%	-3,0%
Total General	1.569	0,3%	-2,8%

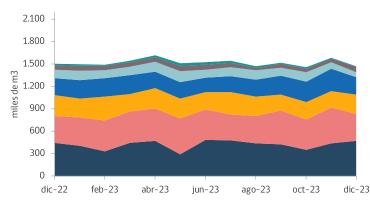
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

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 diciembre de 2023.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Inventario Combustible	[miles de m3]	Mensual	Anual
💢 Gasolina Av.	1	33,6%	52,8%
🎢 Kerosene D.	7	-53,1%	-59,0%
Petróleo Combustibles	74	64,9%	1 7,2%
← Kerosene Av.	66	-21,4%	-42,6%
Gasolina Autom.	235	-22,6%	5,4%
Gas Licuado	261	17,4%	-8,1%
Petróleo Diesel	357	-25,6%	0,3%
Petróleo Crudo	475	8,4%	6,0%
Total General	1.474	-7,1%	-2,0%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Diciembre 2023 ingresaron 21* proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 2.820 MMUSD. De los cuales, 18 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 2.073 [MW],los restantes corresponden a 2 proyectos asociados a petróleo y gas y 1 subestación eléctrica.

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	Almace- namiento
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Proyecto de Desarrollo Minero Fracturación Hidráulica Multipozo Cachaña ZG-B	13/12/2023	0	6	<u>Ver</u>	No
Subesta- ción eléc- trica	IX	Empresa Eléctrica Cordi- llera SpA	Subestación Quepe 220/66 kV	21/12/2023	0	13	<u>Ver</u>	No
Proyectos de petróleo y gas	II	SUSTERRA SpA	Planta de Producción de Hidrógeno Verde para el Distrito Minero de Cala-	20/12/2023	0	423	<u>Ver</u>	No
Generación	XII	Eólica Faro del Sur S.P.A	Parque Eólico Faro del Sur	22/12/2023	384	500	<u>Ver</u>	No
Generación	XVI	Wind 5 SpA	Parque Eólico San Car- los	21/12/2023	188	241	<u>Ver</u>	Si
Generación	V	CVE Proyecto Sesenta SpA	Parque Fotovoltaico Leonera Solar	20/12/2023	9	11	<u>Ver</u>	Si
Generación	VII	GR PALI AIKE SPA	Parque Fotovoltaico Monte Āguila	21/12/2023	290	264	<u>Ver</u>	No
Generación	IV	La Polvareda SG SpA	Parque Solar La Polva- reda	21/12/2023	15	30	<u>Ver</u>	Si
Generación	IX	PARQUE AGROVOLTAICO LONCOCHE SPA	Parque Agro- Fotovoltaico Loncoche	20/12/2023	213	140	<u>Ver</u>	Si
Generación	V	PARQUE FOTOVOLTAICO ANDINO LONGOTOMA SPA	Parque Fotovoltaico Andino Longotoma	21/12/2023	234	200	<u>Ver</u>	Si
Generación	XIV	ENERGIA RENOVABLE AGATA SPA	Parque Fotovoltaico Pichirropulli	20/12/2023	11	15	<u>Ver</u>	Si
Generación	V	Grupotec Chile SpA	Parque Fotovoltaico Doña Pierina	26/12/2023	9	9	<u>Ver</u>	Si
Generación	V	PER POMERAPE SPA	Parque Fotovoltaico Santa Ana del Pangal	22/12/2023	13	15	<u>Ver</u>	Si
Generación	VII	CERRILLO SOLAR SPA	El Cerrillo Solar	21/12/2023	90	88	<u>Ver</u>	Si
Generación	RM	PSF Canastero Spa	Planta Solar Fotovoltai- ca Canastero	21/12/2023	90	150	<u>Ver</u>	Si
Generación	RM	Consorcio Santa Marta S. A.	Proyecto Solar Fotovol- taico Martasol	21/12/2023	13	10	<u>Ver</u>	Si
Generación	RM	Varazze SpA	Planta Fotovoltaica Varazze	20/12/2023	11	25	<u>Ver</u>	Si
Generación	П	Vientos del Desierto SPA	Parque Híbrido Vientos del Desierto	11/12/2023	445	650	<u>Ver</u>	Si
Generación	RM	Aggreko Chile Limitada	Central de Respaldo Tipo PMGD Quilicura 14.2	21/12/2023	9	9	<u>Ver</u>	No
Generación	Х	INMOBILIARIA MARVER LIMITADA	Planta de Respaldo de Potencia PRP MARVER	18/12/2023	9	4	<u>Ver</u>	No
Generación	V	Colbún S.A.	Adecuaciones y Mejoras del Complejo Termo-	19/12/2023	42	18	<u>Ver</u>	No

^{*}Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento stand alone.

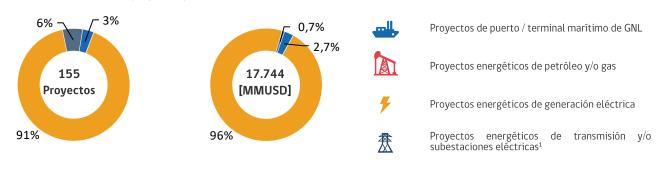


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Diciembre 2023, 155 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 91% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 17.744 MMUSD.

Distribución de cantidad de proyectos y su inversión [MMUSD]



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

3 Proyectos con RCA aprobada

Además, durante el mes, 17* proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 1.507 MMUSD. 14 proyectos corresponden a generación eléctrica, lo que en equivale a 1.509 [MW] y 3 proyectos de líneas de transmisión eléctrica. *Esta lista de proyectos no considera aquellos de almacenamiento stand alone.

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Apro- bación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacena- miento
Línea de transmi- sión eléctrica	III	Empresa Eléc- trica Cordillera SpA	Nueva Línea 2x110 kV des- de S/E Caldera a Línea 1x110 kV Cardones-Punta Padrones	20/12/2023	-	0,40	<u>Ver</u>	No
Generación	V	Enel Genera- ción Chile S.A	Ajustes operacionales y ambientales en la Central San Isidro	19/12/2023	-	60,00	<u>Ver</u>	No
Línea de transmi- sión eléctrica	I	AIBOA SOLAR SPA	Modificación de la línea eléctrica de evacuación del Parque Solar Fotovoltaico Arrebol	13/12/2023	-	1,00	<u>Ver</u>	No
Línea de transmi- sión eléctrica	Inter- regiona l	Enel Green Power Chile S.A.	Línea de Alta Tensión Rihue -Renaico	06/12/2023	-	5,00	<u>Ver</u>	No
Generación	VII	PFV CIGUEÑA SPA	Parque Fotovoltaico Cigüe- ña	29/12/2023	24,00	66,00	<u>Ver</u>	Si
Generación	VII	GUANAQUITO SOLAR SPA	Arboleda Solar	29/12/2023	97,48	180,00	<u>Ver</u>	Si
Generación	XVI	Carmen Solar SpA	FV Ñuble	27/12/2023	10,80	13,00	<u>Ver</u>	Si
Generación	XVI	Marina Solar SpA	FV Aldea	27/12/2023	8,38	12,00	<u>Ver</u>	Si
Generación	XVI	Per Llullaillaco SPA	PSF Cuarto Menguante	27/12/2023	17,70	17,00	<u>Ver</u>	Si
Generación	Ш	Generadora Michay SpA.	Planta Solar Fotovoltaica Michay	20/12/2023	12,60	11,00	<u>Ver</u>	Si
Generación	VII	Parque Solar Altair SpA	Parque Solar Altair	15/12/2023	10,87	9,00	<u>Ver</u>	No



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada (Continuación)

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Apro- bación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB	Almacena- miento
Generación	V	Los Maquis Solar SpA	Parque Fotovoltaico Los Maquis Solar	13/12/2023	11,75	11,80	<u>Ver</u>	No
Generación	V	Livorno Solar SpA	Planta Fotovoltaica Livorno Solar	13/12/2023	8,91	19,00	<u>Ver</u>	Si
Generación	IV	Terrazas Solar SpA	Parque Fotovoltaico Las Terrazas	12/12/2023	279,90	220,00	<u>Ver</u>	Si
Generación	RM	SOLAR TI CUA- RENTA SPA	Parque Fotovoltaico El Bautizo	07/12/2023	12,00	12,00	<u>Ver</u>	No
Generación	VII	Itahue Energy SPA	Sol de Caone	05/12/2023	455,00	420,00	<u>Ver</u>	Si
Generación	П	Eléctrica Anga- mos S.p.A.	Proyecto Alba	11/12/2023	560,00	450,00	<u>Ver</u>	Si

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

Nota: la columna de almacenamiento indica si el proyecto incorpora sistema de almacenamiento en su presentación.

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 7.345 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 7.057 MMUSD (96,1%), equivalentes a 7.270 MW aprobados.

Evolución de inversión - Proyectos con RCA aprobada en los últimos 13 meses



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

Evolución de Potencia - Proyectos con RCA aprobada en los últimos 13 meses



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



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

1 Proyectos de Ley en Trámite

Proyecto de Ley que Impulsa la participación de las energías renovables en la matriz energética nacional.

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para impedir la aplicación de la tarifa de invierno a clientes residenciales regulados.

Proyecto de Ley que Modifica diversos cuerpos legales en materia de sanciones e indemnización de perjuicios por interrupción o suspensión culpable del suministro de energía eléctrica.

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos para autorizar a clientes regulados a contratar en la modalidad de clientes libres.

Proyecto de ley "que mejora la competencia y perfecciona el mercado del GLP".

Proyecto de Ley que Perfecciona la ley N°19.657 sobre concesiones de energía geotérmica para el desarrollo de proyectos de aprovechamiento somero de energía geotérmica.

Proyecto de Ley que Modifica la ley N°18.410, que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, para sancionar la falta de respuesta oportuna de las empresas concesionarias de distribución eléctrica a las solicitudes de reposición del servicio.

Proyecto de Ley que Modifica el decreto con fuerza de Ley N°1, de 1986, del Ministerio de Minería, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de la Ley N°9.618, que crea la Empresa Nacional del Petróleo, para autorizar su participación en la distribución minorista de combustibles líquidos

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de cobro de tarifa eléctrica para servicios sanitarios rurales.

Proyecto de Ley que Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en materia de transición energética que posiciona a la transmisión eléctrica como un sector habilitante para la carbono neutralidad.

Proyecto de ley que modifica diversos cuerpos legales, en materia de estabilización tarifaria.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°624, de fecha 21 de diciembre de 2023, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la Fijación de los Cargos a que se refieren los Artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver



NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°593, de fecha 1 de diciembre de 2023, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Palmucho S.A. asociada al retiro de los reconectadores 52C6 y 52C7, en S/E Faenas Pangue, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°594, de fecha 1 de diciembre de 2023, que Aprueba parcialmente, por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la Carta Gantt contenida en contratos de suministro suscritos por la empresa Huemul Energía SpA correspondientes a la Licitación de Suministro 2015/01, respecto de los proyectos que indica. Ver

Resolución Exenta N°595, de fecha 4 de diciembre de 2023, que Declara en construcción el proyecto EA SF Alhue, de Energia Renovable Cuarzo SpA. <u>Ver</u>

Resolución Exenta N°596, de fecha 4 de diciembre de 2023, que Declara en construcción el proyecto MCH El Portal, de Central el Atajo SpA. <u>Ver</u>

Resolución Exenta N°597, de fecha 4 de diciembre de 2023, que Modifica la Resolución Exenta N° 12, de 6 de enero de 2022, que ?Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto ?Subestación Seccionadora Cancura?, que se indican, de PE Cancura SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos?. Ver

Resolución Exenta N°598, de fecha 4 de diciembre de 2023, que Aprueba Convenio de Colaboración entre la Comisión Nacional de Energía, y la Corporación Centro Nacional de Inteligencia Artificial. Ver

Resolución Exenta N°613, de fecha 14 de diciembre de 2023, 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°614, de fecha 15 de diciembre de 2023, que Autoriza solicitud de exención de plazo de ENEL Green Power Chile S.A. asociada al retiro, desconexión y cese de operaciones del Tap Off Lalackama, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°–18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta Nº615, de fecha 15 de diciembre de 2023, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Pelícano Solar Company SpA asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 100 MW y 200 MWh en el Parque Fotovoltaico El Pelícano, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta Nº616, de fecha 15 de diciembre de 2023, que Declara en construcción el proyecto Aumento de potencia consumo TEA S/E Lagunas, de Sociedad Química y Minera de Chile S.A. Ver

Resolución Exenta Nº618, de fecha 15 de diciembre de 2023, que Aprueba Plan Normativo Anual correspondiente al año 2024, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta Nº619, de fecha 15 de diciembre de 2023, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo de corto plazo en el Sistema Eléctrico Nacional. Ver

Resolución Exenta N°621, de fecha 15 de diciembre de 2023, que Rectifica Informe Técnico Definitivo del Plan de Expansión Anual de la Transmisión correspondiente al año 2022, aprobado mediante Resolución Exenta N° 478 de la Comisión Nacional de Energía, de 11 de octubre de 2023, y aprueba texto refundido. Ver

Resolución Exenta Nº622, de fecha 18 de diciembre de 2023, que Actualiza Tasa de Costo de Capital en su componente de tasa de libre de riesgo, de conformidad a lo dispuesto en el inciso final del artículo 32° de la Ley de Servicios de Gas. Ver

Resolución Exenta Nº623, de fecha 18 de diciembre de 2023, que Aprueba Término Anticipado de Contratos de Suministro de Energía y Potencia para Servicio Público de Distribución entre María Elena Solar S.A. y las Distribuidoras que se indican. <u>Ver</u>

Resolución Exenta N°624, de fecha 18 de diciembre de 2023, que Aprueba Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°626, de fecha 18 de diciembre de 2023, que Rectifica Resolución Exenta CNE N° 615, de 15 de noviembre de 2023, que Autoriza solicitud de exención de plazo

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

de Pelícano Solar Company SpA asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 100 MW y 200 MWh en el Parque Fotovoltaico El Pelícano, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°–18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta Nº630, de fecha 20 de diciembre de 2023, que Solicitud de modificación normativa presentada por Likana Solar SpA, de 30 de agosto de 2023. <u>Ver</u>

Resolución Exenta N°633, de fecha 21 de diciembre de 2023, que Aprueba ?Informe Técnico ?Resultado del llamado a licitación para la adjudicación de los derechos de las obras de ampliación condicionadas contempladas en el Decreto Exento N° 200, de 2022 y obras nuevas del Decreto Exento N° 257 de 2022, ambos del Ministerio de Energía??. Ver

Resolución Exenta N°634, de fecha 21 de diciembre de 2023, que Designa a las empresas concesionarias de distribución que formarán parte del comité del estudio de costos a que se refiere el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°635, de fecha 21 de diciembre de 2023, que Acoge recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta N°549, de 10 de noviembre de 2023, de la Comisión Nacional de Energía. <u>Ver</u>

Resolución Exenta N°638, de fecha 21 de diciembre de 2023, que Aprueba los Grupos de Consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el artículo 6º de la Resolución Exenta CNE N°164 de 2010, y sus modificaciones, 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 148º del D.F.L. N°4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°639, de fecha 22 de diciembre de 2023, que Establece y comunica el valor de los índices contenidos en las fórmulas de indexación del Informe Final de Valorización de Instalaciones de Gas a que se refiere el artículo 29 quáter de la Ley de Servicios de Gas, aprobado mediante Resolución Exenta CNE N° 560 de 2022. Ver

Resolución Exenta N°645, de fecha 27 de diciembre de 2023, que Declara en construcción el proyecto Parque Eólico Antofagasta, de Parque Eólico Antofagasta SpA. Ver

Resolución Exenta Nº646, de fecha 27 de diciembre de 2023, que Declara en construcción el proyecto Planta Fotovoltaica Santa Elena, de Fotovoltaica Faro III SpA. Ver

Resolución Exenta N°650, de fecha 28 de diciembre de 2023, que Modifica Resolución Exenta N° 549, de 10 de noviembre de 2023, que 'Faculta a asociaciones de consumidores a que se refiere la Ley N° 19.496, para participar de la audiencia sobre mecanismo de revisión de precios de contratos de suministro de energía y potencia para clientes regulados bajo el proceso licitatorio 2015/01?. Ver

Resolución Exenta N°652, de fecha 29 de diciembre de 2023, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°653, de fecha 29 de diciembre de 2023, que Complementa Resolución Exenta N° 634, de 21 de diciembre de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, que ? Designa a las empresas concesionarias de distribución que formarán parte del comité del estudio de costos a que se refiere el artículo 183 bis de la Ley General de Servicios Eléctricos?. Ver

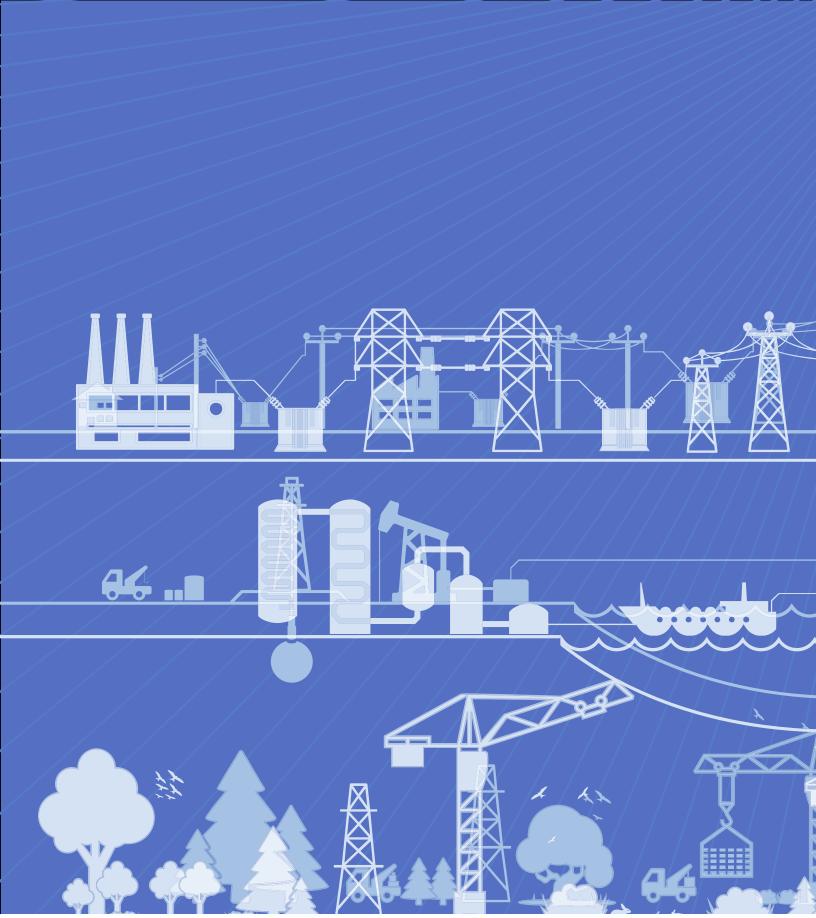
Resolución Exenta N°654, de fecha 29 de diciembre de 2023, que Aprueba resolución de inicio del proceso normativo de modificación de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, en conformidad con lo dispuesto en la Resolución Exenta CNE N° 618, de 2023, que aprueba Plan Normativo Anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2024, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°655, de fecha 29 de diciembre de 2023, que Modifica la Resolución Exenta N° 567, de 22 de diciembre de 2021, que "Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto 'Subestación Seccionadora Solís' que se indican, de GR Algarrobo SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". Ver

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°52-2023 relativo a la discrepancia EECL contra la CNE por Informe Final de Licitaciones a que se refiere el art. 131°TER de la LGSE. <u>Ver</u>

Dictamen N°66-2023, relativo a la discrepancia Coelcha contra la SEC por fijación VNR del año 2022. <u>Ver</u>



AVENIDA LIBERTADOR BERNARDO O'HIGGINS 1449,

EDIFICIO SANTIAGO DOWNTOWN, TORRE 4, PISO 13,

SANTIAGO CENTRO.

CÓDIGO POSTAL 8340518

TELÉFONO: +56 22 797 2600



