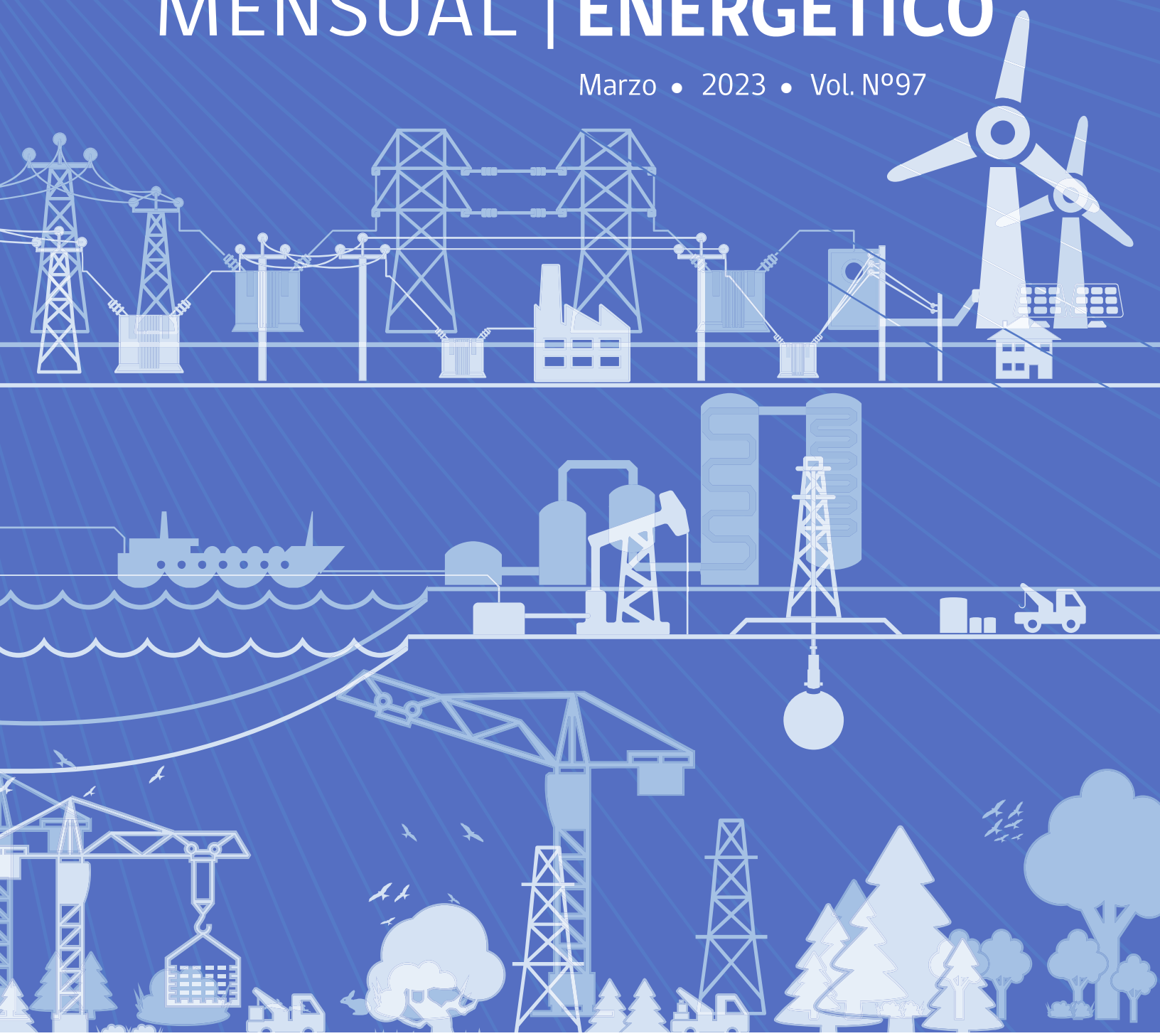
MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Marzo • 2023 • Vol. Nº97



energía mujer

CNE | COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

Gobierno de Chile

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:

Rige Decreto Tarifario que fija el valor anual de las instalaciones de transmisión para clientes regulados 2020–2023

El Ministerio de Energía publicó en el Diario Oficial el Decreto Tarifario 7T de 2022, el cual fija el valor anual de las instalaciones de transmisión nacional, zonal y de las instalaciones de transmisión dedicadas utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios para el cuadrienio 2020-2023. Este es el primer proceso de valorización cuatrienal realizado en el marco de la Ley 20.936, de 2016, donde se establece que el valor anual de las instalaciones de transmisión nacional, zonal, de los sistemas de transmisión para polos de desarrollo, y el pago por uso de las instalaciones de transmisión dedicadas utilizadas por parte de los usuarios sometidos a regulación de precios, será determinado por la CNE cada cuatro años en base a la valorización de las instalaciones. El Decreto 7T incorpora lo dispuesto en la Resolución Exenta N°18, de 19 de enero de 2023, de la CNE, que rectifica el Informe Técnico Definitivo de Valorización de las Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Cuadrienio 2020-2023. El resultado de este decreto tarifario tendrá un impacto en la tarifa de los clientes finales y en la remuneración que deben percibir los propietarios de las instalaciones de los sistemas de transmisión durante el correspondiente periodo tarifario.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

CNE emitió Informe Técnico Preliminar del Plan de Expansión de la Transmisión 2022

La Comisión Nacional de Energía (CNE), a través de la Resolución Exenta N° 85 de 2023, emitió el Informe Técnico Preliminar que contiene el Plan de Expansión Anual de la Transmisión para el Sistema Eléctrico Nacional, correspondiente al año 2022, el cual contempla un total de 63 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US$1.527 millones. Este documento preliminar marca el inicio de la etapa final del plan 2022, que comenzó a inicios del año pasado, con la recepción de propuestas por parte de empresas y del Coordinador Eléctrico Nacional, cumpliendo con lo mandatado en la Ley General de Servicios Eléctricos. En el caso del Sistema de Transmisión Nacional, el Informe Técnico Preliminar presenta un total de 24 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US$1.116 millones, de las cuales 17 son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto de US$252 millones aproximadamente, y 7 corresponden a obras nuevas, por un total de US$864 millones aproximadamente. Respecto a los sistemas de transmisión zonal, se presenta un total de 39 obras de expansión, cuya inversión asciende a un total aproximado de US$411 millones, de las cuales 25 son ampliaciones de instalaciones existentes, por un monto de US$137 millones aproximadamente, y 14 corresponden a obras nuevas, por un total de US$274 millones aproximadamente.

Fuente: Comisión Nacional de Energía

CNE inicia llamado público para conformar Consejo de la Sociedad Civil Paritario 2023–2024

La Comisión Nacional de Energía (CNE) inició el llamado público a las asociaciones y organizaciones de la sociedad civil relacionadas con el quehacer de la institución para que manifiesten su interés en participar y postular a la Quinta versión del Consejo de la Sociedad Civil (COSOC) paritario, órgano establecido en la Ley N° 20.500, sobre Asociaciones y Participación Ciudadana en la Gestión Pública. Es así como los/las representantes designados/as como titular y suplente de cada organización deberán ser de distinto género, incentivando con ello una conformación paritaria del COSOC de la CNE. El COSOC es uno de los mecanismos de participación ciudadana en la gestión pública contemplados en la Ley N° 20.500, de carácter consultivo, que está conformado de manera diversa, representativa y pluralista por integrantes de asociaciones y organizaciones sin fines de lucro que tengan relación con la competencia del órgano respectivo. Su función es acompañar a la institución en los procesos de diseño, ejecución y evaluación de sus planes, programas y políticas. De acuerdo con lo establecido en la regulación vigente, el COSOC de la CNE se debe renovar cada dos años, para lo cual se realiza un llamado público y abierto en el que se invita a las organizaciones de la sociedad civil sin fines de lucro, que tengan relación con las competencias del organismo, a postular.

Más información en CNE.cl

Fuente; Comisión Nacional de Energía

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Marzo 2023, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Febrero 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 798,26 pesos por USD observado durante el mes de Febrero 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°81, para el SEN fueron 446, los cuales equivalen a una capacidad de 6.439 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Febrero para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 30.989 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 31.189 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Febrero alcanzó los 6.518 GWh, un -7,6% menor que lo generado en Enero 2023.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.475 MW, medida el día 21 de Febrero.

En referencia a las tarifas eléctricas, es importante mencionar que el costo marginal promedio durante el mes de Febrero para la barra Quillota fue de 111,6 USD/MWh, registrando un incremento de 21,6% respecto a Enero 2023. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 114,1 USD/MWh, lo que representó un aumento de 19,4% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Febrero en el SEN fue de 120,3 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 82,5 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -0,4%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 76,8 USD/bbl y registró una disminución de -1,8% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de -28,0% con respecto a Enero alcanzando un valor promedio de 2,37 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 y del petróleo diésel. La primera presentó en Febrero un promedio a nivel nacional de 1.243 $/litro, mientras que el segundo de 1.098 $/litro. Porcentualmente representan una variación de -4,1% y -7,54%; respectivamente, en comparación a Enero 2023.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Febrero ingresaron al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 17 (14 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.082 [MW], 1 proyecto de mejoramiento de infraestructura de una planta de generación y 2 proyectos son de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 15.013 MMUSD. Además, 4 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Febrero. De los cuáles 1 proyecto corresponde a transmisión eléctrica y 3 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 870 [MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Febrero destaca la Resolución Exenta N°55, de fecha 3 de febrero de 2023, que aprueba Informe Técnico Definitivo, de enero de 2023, para la fijación de precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. Y la Resolución Exenta N°77, de fecha 27 de febrero de 2023, que informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistema Medianos.

TABLA DE CONTENIDOS

Sector Eléctrico 5

1. Proyectos de Generación Eléctrica en Construcción 5
2. Capacidad de Generación Eléctrica Instalada 6
3. Generación Eléctrica 7
4. Demanda Máxima Horaria 8
5. Costos Marginales 8
6. Precio Medio de Mercado 9
7. Estadísticas Hidrológicas 9

Sector Hidrocarburos 11

1. Precios Internacionales Mercados de Combustibles 11
2. Precios Nacionales de Combustibles Líquidos 12
3. Margen Bruto de Comercialización de Combustibles 13
4. Precios Nacionales de Gas por Redes Concesionadas 14
5. Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo Envasado 15
6. Importaciones y Exportaciones de Combustibles 16
7. Venta de Combustibles 18
8. Inventario de Combustibles 18

Proyectos Energéticos en Evaluación Ambiental 19

1. Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental 19
2. Proyectos en Evaluación Ambiental 20
3. Proyectos con RCA aprobada 20

Normativas Sectoriales Y Panel de Expertos 21

1. Proyectos de Ley en Trámite 21
2. Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial 21
3. Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial 22
4. Dictámenes del Panel de Expertos 24

SECTOR ELÉCTRICO

1 Proyectos de generación eléctrica declarados en construcción

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

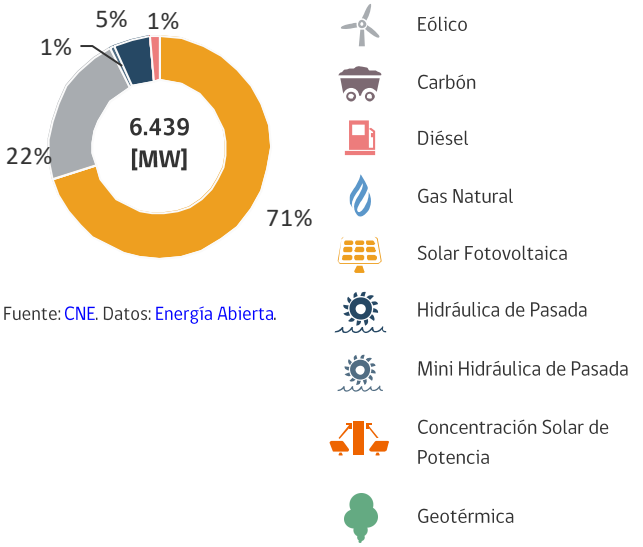
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 81 que "Actualiza y Comunica Obras en Construcción", en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 28 de febrero un total de **446** proyectos de generación de energía* registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.439** MW, los cuales tienen fecha estimada de ingreso a operación durante el periodo comprendido entre diciembre 2020 y agosto 2025.

Resumen de los proyectos declarados en construcción en el SEN

Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Biomasa	3	1
	Eólica	1.429	15
	Mini Hidráulica de Pasada	47	9
ERNC	Solar Fotovoltaica	4.537	407
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	335	3

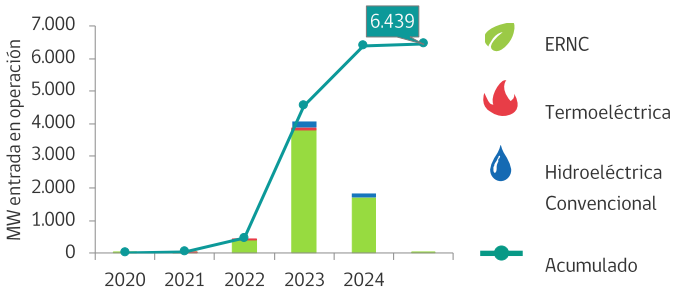
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Total por tecnología



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Proyección según la fecha de Inicio de operación



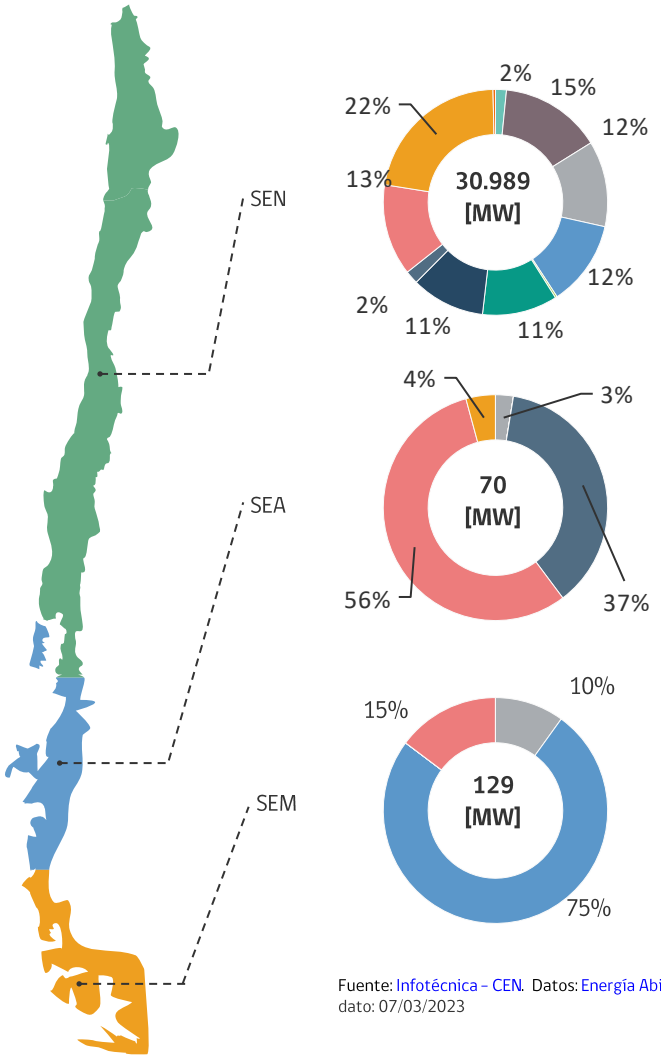
Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

(*) No incluye proyectos de Battery Energy Storage System (BESS)

2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**31.189** MW. De éstos, 30.989 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 40,2% termoelectricidad, 21,3% hidroelectricidad convencional y un 38,5% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

Capacidad instalada neta por tecnología



Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta. Fecha último dato: 07/03/2023

Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	30.989	99,4%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,4%
Total	**31.189**	**100%**

Fuente: Infotécnica - CEN. Datos: Energía Abierta.

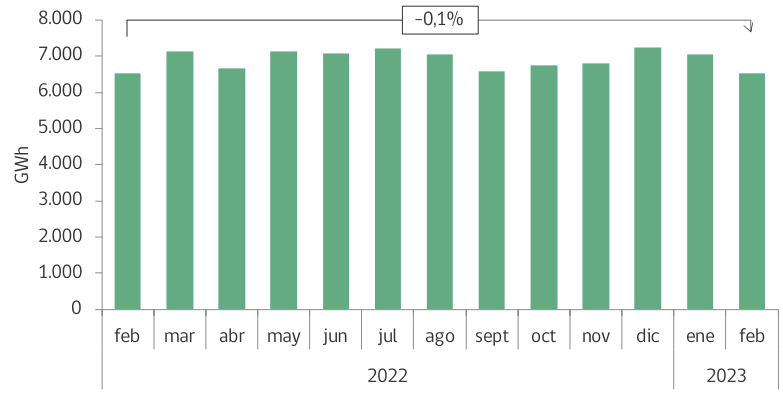
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Concentración Solar de Potencia
- Solar fotovoltaico
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada
- Geotermia

(*)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 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Febrero 2023 en el SEN alcanzó un total de 6.518 GWh, los cuales se categorizan en un 20% hidroeléctricas convencionales, 41% termoeléctricas, y un 39% en ERNC. Lo que representó una variación de -7,6% respecto al mes anterior y de -0,1% respecto de Febrero 2022.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

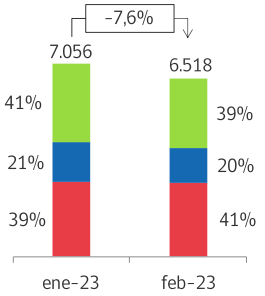
Variación Generación por Sistema

Generación Bruta [GWh]		Mensual	Anual
SEN	6.518	-7,6%	-0,1%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

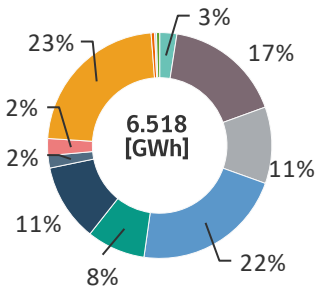
A continuación se presenta el detalle de la generación eléctrica por tecnología en el SEN.

Variación Mensual en Generación SEN [GWh]



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Generación SEN por Fuente



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

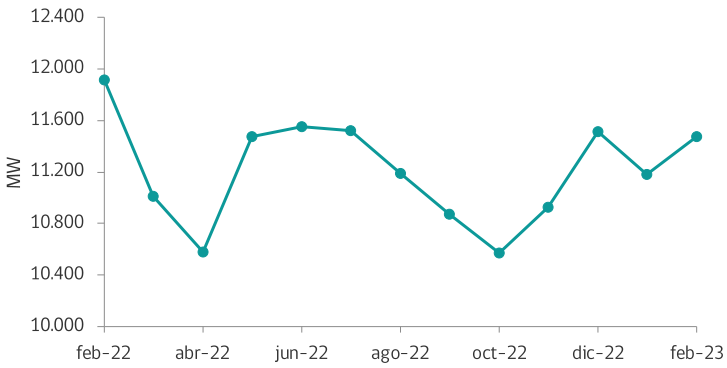
- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada

Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el Reporte Mensual ERNC.

4 Demanda máxima horaria

En el mes de Febrero de 2023, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 21 de Febrero, alcanzando los 11.475 MW, siendo un 2,6% 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



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
SEN	11.475	2,6%	4,2%

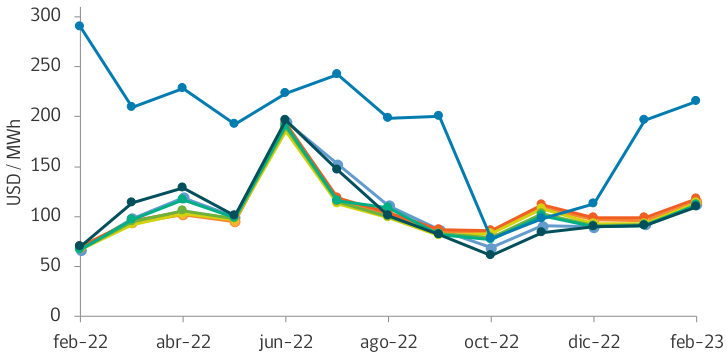
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

5 Costos Marginales

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

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

Evolución Costos Marginales



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
Quillota	111,6	21,6%	68,7%
Crucero	114,1	19,4%	66,8%
Tarapacá	117,3	19,4%	69,2%
Atacama	113,5	22,1%	70,6%
Cardones	110,3	20,5%	64,9%
Pán de Ázucar	111,2	23,0%	65,8%
Charrúa	109,7	21,3%	58,1%
P. Montt	215,1	9,3%	-25,8%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

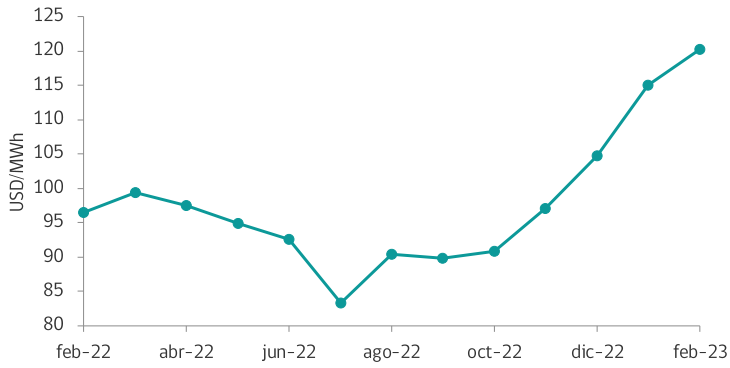
[1] Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

6 Precio Medio de Mercado

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

El PMM registrado en Febrero para el SEN, promedió los 120,3 USD/MWh, siendo un 4,6% mayor que el registrado en el mes anterior y un 24,6% mayor respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Precios Medios de Mercado SEN



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación por Sistema Precios Medios de Mercado

Sistema	[USD/MWh]	Mensual	Anual
SEN	120,3	4,6%	24,6%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

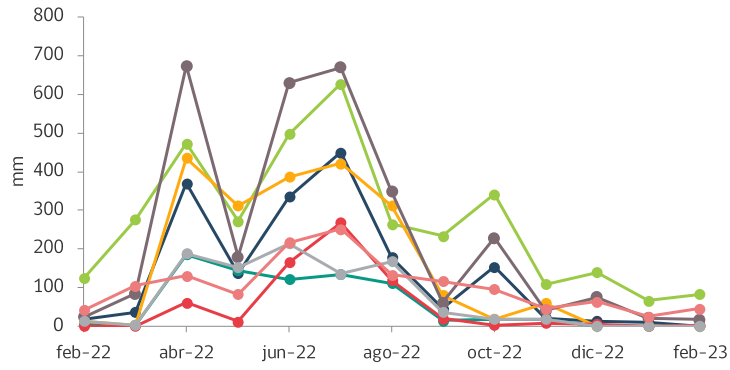
9 Estadísticas Hidrológicas

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 Febrero 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

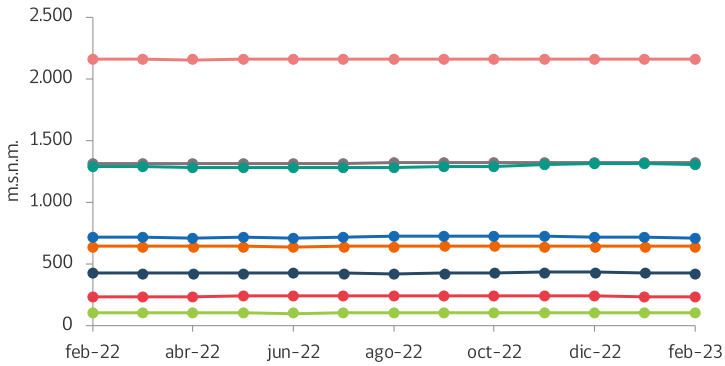
Embalse	[mm]	Mensual	Anual
Abanico	1	-95%	-97%
Canutillar	83	26%	-33%
Cipreses	0	n/a	-100%
Colbún	0	n/a	-100%
Otros (*)	3	n/a	n/a
Pangue	17	-18%	-28%
Pehuenche	0	n/a	-100%
Pilmaiquén	46	85%	10%
Total	**148**	**23%**	**-39%**

(*) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.
n/a: No aplica ya que dato de período anterior es 0 mm.

Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

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

Evolución Cota de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Cota de Embalses

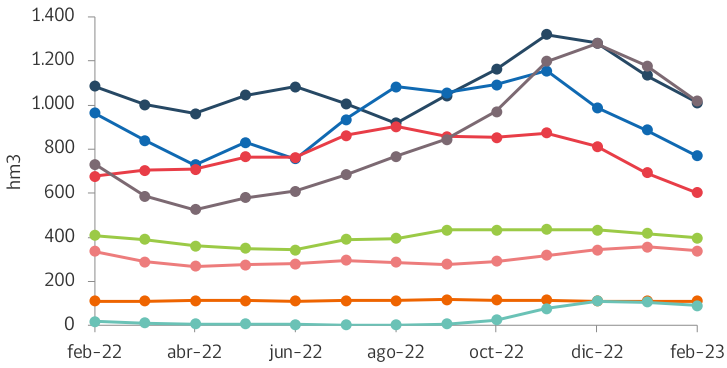
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	424	-0,8%	-0,5%
Embalse El Melado	642	0,0%	0,0%
Embalse Ralco	710	-0,7%	-1,1%
Embalse Rapel	104	-0,3%	-0,1%
Lago Chapo	233	-0,8%	-0,7%
Lago Laja	1.320	-0,2%	0,3%
Laguna El Maule	2.160	0,0%	0,0%
Laguna La Invernada	1.306	-0,2%	1,3%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Volumen Embalses, Lagos y Lagunas

En virtud de las cotas informadas por el CEN se han determinado los volúmenes de agua almacenados por los embalses, lagos y lagunas relevantes, considerando las características propias de cada uno de ellos al mes de Febrero 2023.

Evolución Volumen de Embalses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.010	-11,0%	-6,8%
Embalse El Melado	111	0,6%	0,7%
Embalse Ralco	768	-13,3%	-20,3%
Embalse Rapel	397	-4,7%	-2,6%
Lago Chapo	603	-12,9%	-10,9%
Lago Laja	1.017	-13,7%	39,3%
Laguna El Maule	338	-4,8%	1,0%
Laguna La Invernada	91	-14,2%	>100%

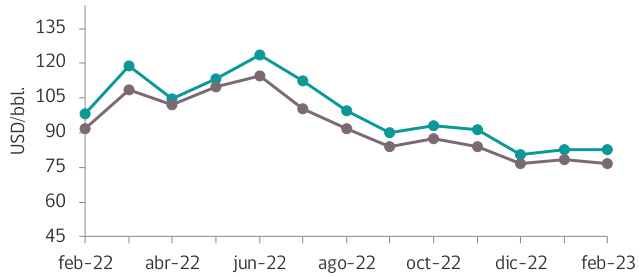
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.

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 Febrero 2023 el precio del petróleo WTI promedió los 76,8 USD/bbl., lo que representó un decremento del -1,8% respecto al mes anterior y una disminución del -16,3% respecto Febrero 2022. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 82,5 USD/bbl, lo que representa una variación del -0,4% respecto al mes anterior y del -15,8% respecto a Febrero 2022.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

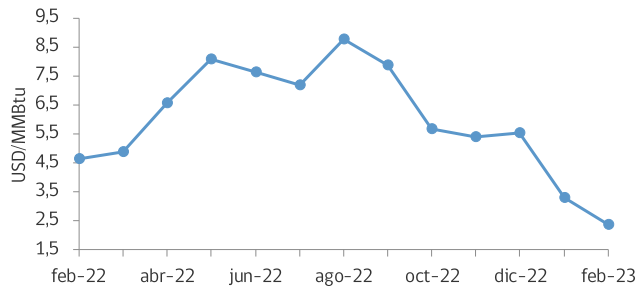
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	82,5	-0,4%	-15,8%
WTI	76,8	-1,8%	-16,3%

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

A continuación se detalla la evolución del precio en el marcador Henry Hub (en Louisiana), el cual sirve de referencia para la importación de Gas Natural Licuado (GNL) a Chile. Durante el mes de Febrero de 2023, el valor del Henry Hub promedió los 2,37 USD/MMBtu, lo que representa una variación -28,0% respecto al mes anterior y -48,9% respecto de Febrero 2022.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

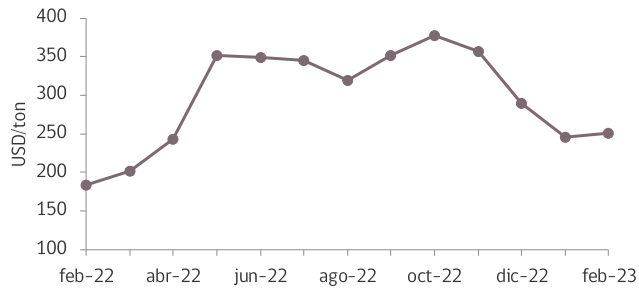
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	2,37	-28,0%	-48,9%

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 Febrero promedió un precio de 250,2 USD/ton, lo que representa un incremento del 2,09% respecto al mes anterior y un aumento del 36,1% respecto al mes de Febrero 2022.

Evolución Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg



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

Variación Carbón Térmico EQ 7000 kCal/kg

Índice	USD/ton	Mensual	Anual
CARBON TERMICO EQ. 7.000 kCal/kg	250,2	2,09%	36,1%

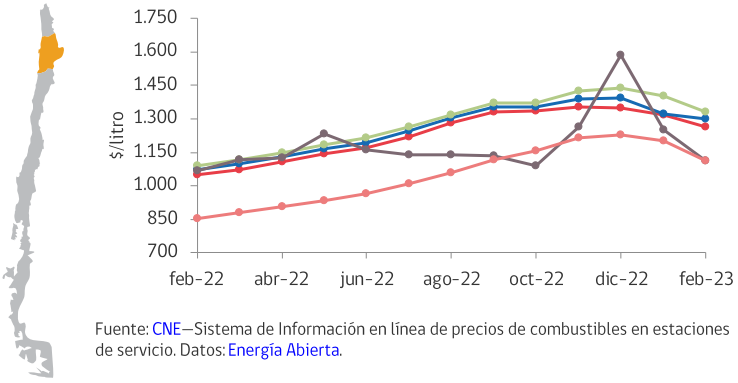
Fuente: CNE, a partir de datos Platts Coal Trader International.
Datos: Energía Abierta.

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



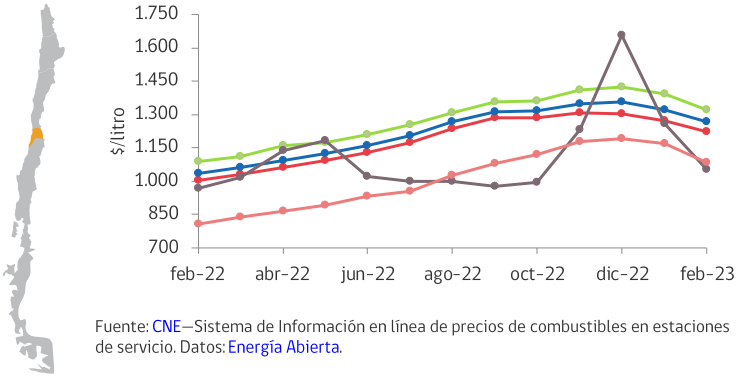
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.264	-4,0%	20,5%
Gasolina 95	1.300	-1,6%	21,3%
Gasolina 97	1.331	-5,1%	22,1%
Kerosene	1.111	-11,3%	4,2%
Petróleo Diesel	1.113	-7,5%	30,5%

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

Valparaíso

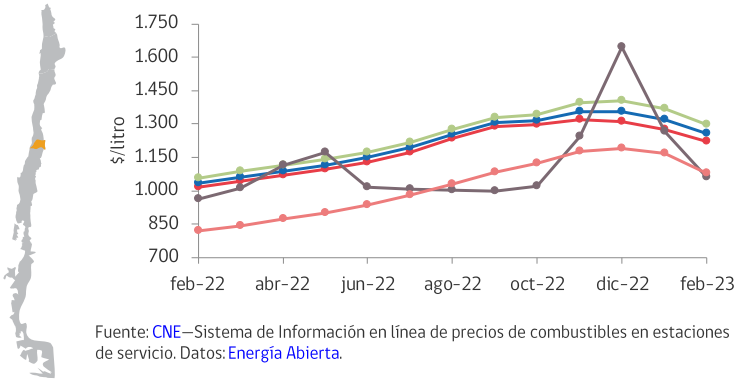


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.221	-4,1%	21,4%
Gasolina 95	1.266	-4,2%	22,1%
Gasolina 97	1.323	-5,0%	21,3%
Kerosene	1.053	-16,3%	8,7%
Petróleo Diesel	1.082	-7,4%	33,8%

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

Metropolitana



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

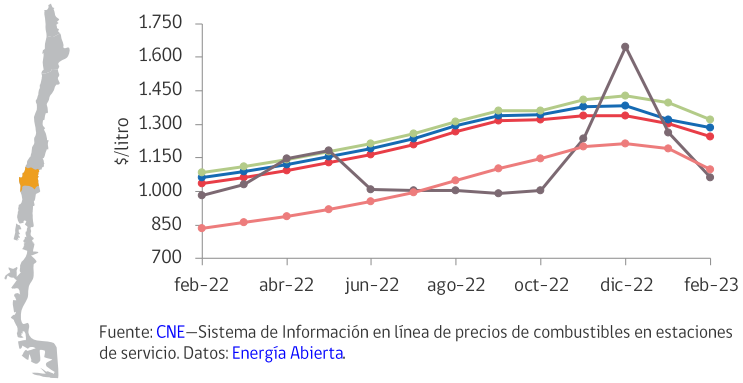
Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.220	-4,3%	20,3%
Gasolina 95	1.257	-4,8%	21,5%
Gasolina 97	1.298	-5,3%	22,8%
Kerosene	1.062	-16,1%	10,1%
Petróleo Diesel	1.079	-7,5%	31,9%

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



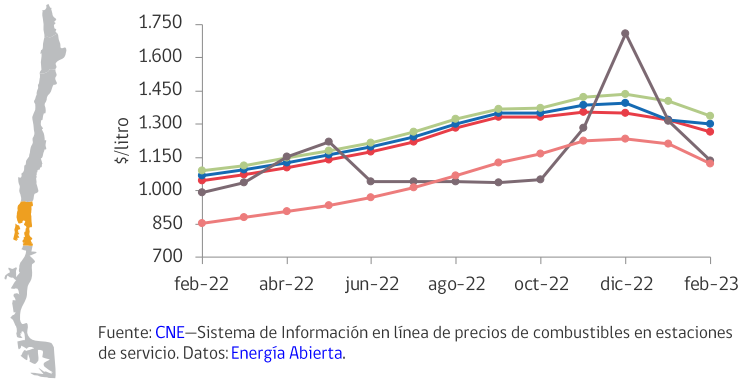
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.245	-4,3%	20,4%
Gasolina 95	1.283	-2,8%	20,9%
Gasolina 97	1.319	-5,4%	21,6%
Kerosene	1.063	-15,9%	8,4%
Petróleo Diesel	1.096	-7,9%	31,2%

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

Puerto Montt



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

Combustible	$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93	1.265	-3,9%	20,8%
Gasolina 95	1.300	-1,5%	21,7%
Gasolina 97	1.336	-4,9%	22,7%
Kerosene	1.137	-13,3%	14,4%
Petróleo Diesel	1.122	-7,3%	31,5%

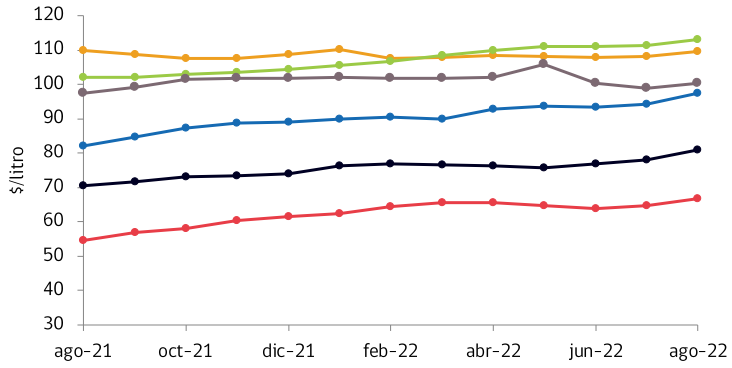
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: Energía Abierta.

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.

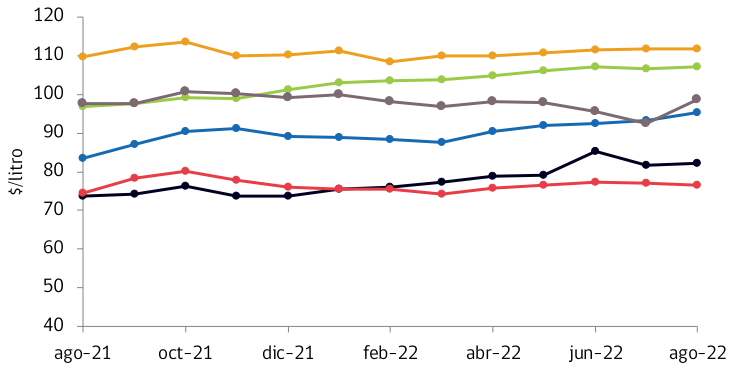
Variación Margen Bruto de Comercialización

Gasolina 93	$/litro	Mensual	Anual
V Región	81	3,8%	14,5%
VI Región	110	1,2%	-0,3%
VII Región	98	3,5%	18,9%
VIII Región	113	1,5%	11,0%
Metropolitana	67	3,1%	22,4%
XII Región	100	1,5%	3,1%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Diésel

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

Variación Margen Bruto de Comercialización

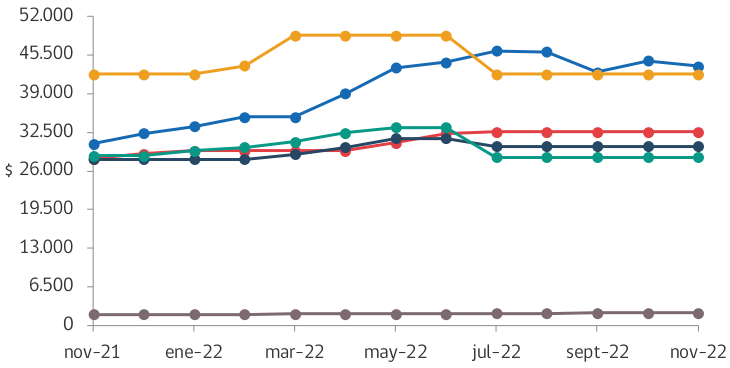
Petróleo Diesel	$/litro	Mensual	Anual
V Región	82	0,7%	11,7%
VI Región	112	0,1%	1,8%
VII Región	95	2,3%	14,3%
VIII Región	107	0,6%	10,7%
Metropolitana	77	-0,8%	2,7%
XII Región	99	6,5%	0,9%

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 m^3 . Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	$	Mensual	Anual
Lipigas (II Región)	43.683	-2,1%	42,7%
Gasvalpo (V Región)	32.570	0,0%	16,2%
Metrogas (Metropolitana)	30.137	0,0%	7,6%
Gassur (VIII Región)	28.347	0,0%	-0,6%
Intergas (VIII Región)	42.326	0,0%	0,1%
Gasco Magallanes (XII Región)	2.108	1,0%	17,2%

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

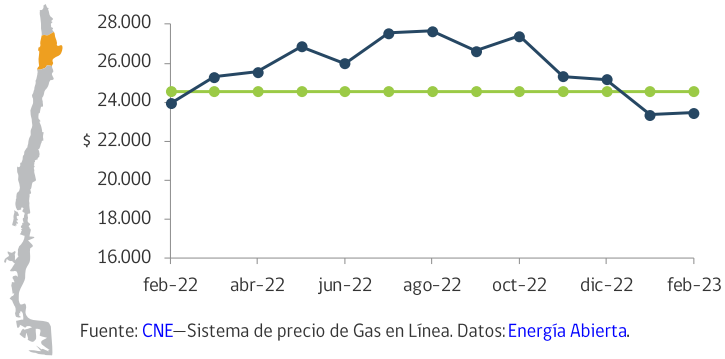
5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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

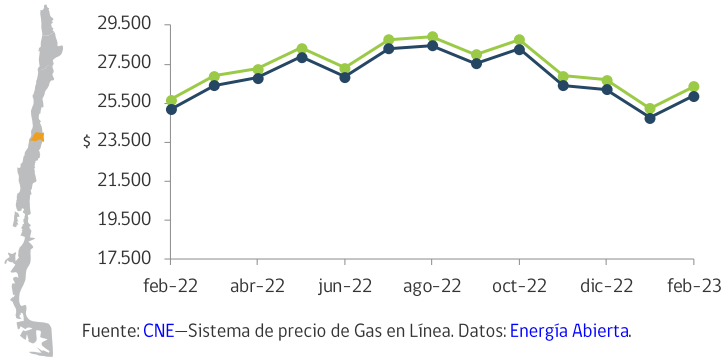


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	23.463	0,5%	-2,0%

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

Metropolitana

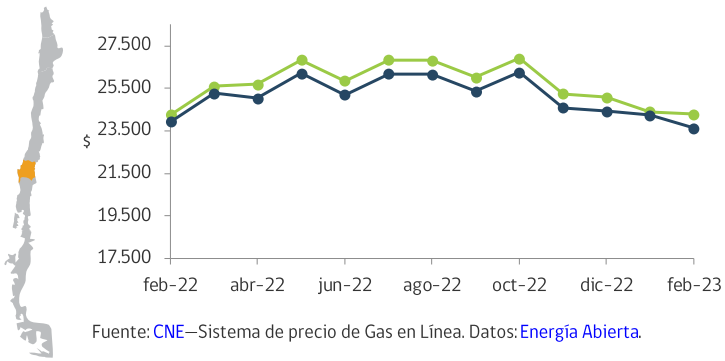


Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: Energía Abierta.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	24.283	-0,5%	0,1%
Corriente	23.633	-2,5%	-1,3%

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.

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	27.650	3,0%	1,5%
Corriente	27.250	2,8%	1,2%

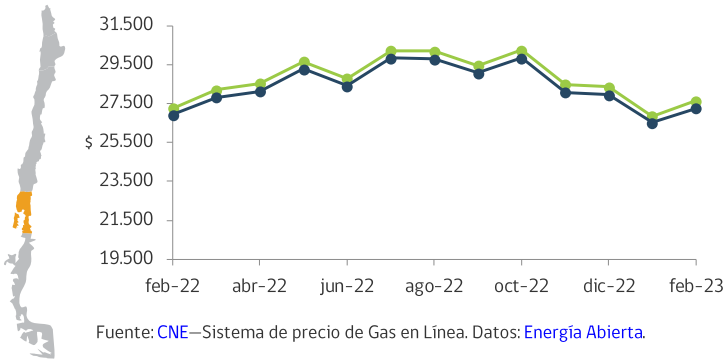
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea.
Datos: Energía Abierta.

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

*El portal Precios de Cilindros de Gas Licuado de Petróleo en Línea tiene cobertura nacional, abarcando a aquellos distribuidores con capacidad de almacenamiento igual o superior a 5.000 kilogramos declarada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustible y los distribuidores que cuenten con plantas de envasado de cilindros de GLP.

Evolución Precios de GLP Envasado

Puerto Montt



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

Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	$	Mensual	Anual
Catalítico	26.350	4,5%	2,7%
Corriente	25.883	4,6%	2,8%

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 Enero de 2023. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y gas natural, los cuales equivalen al 77,9% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Enero de 2023.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 5,4% con respecto al mes anterior y una disminución de -16,4% respecto al mes de Enero del 2022. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron un aumento de 100% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Enero fue el Diesel que representa prácticamente el 69,5% de lo exportado medido en toneladas.

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

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

Variación Importaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	318	-26,3%	-35,5%
Crudo	894	68,7%	-1,2%
Diesel	373	5,9%	-36,2%
Gas Natural	383	-0,6%	5,1%
Gasolina	80	-43,8%	-0,9%
GLP	70	-58,4%	-33,4%
Kerosene	0	n/a	n/a
Total	**2.119**	**5,4%**	**-16,4%**

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

Variación Exportaciones en el período

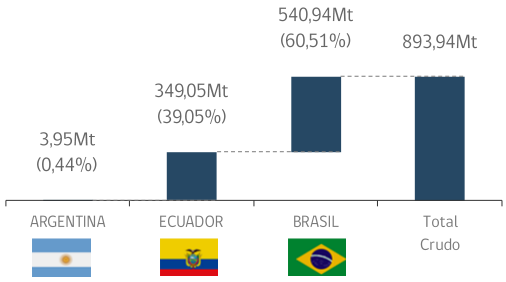
Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	n/a	n/a
Diesel	164	>100%	>100%
Fuel Oil 6	37	n/a	-64%
Gas Natural	0	n/a	n/a
Crudo	0	-100%	n/a
GLP	35	n/a	11%
IFO	0	n/a	-100%
Total	**236**	**>100%**	**60,0%**

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

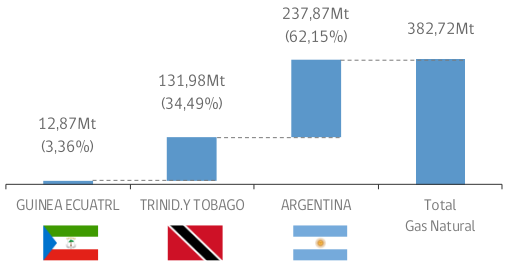
n/d : No disponible.

Importaciones según país de origen

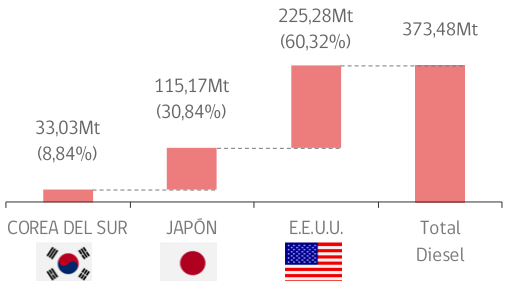
Crudo



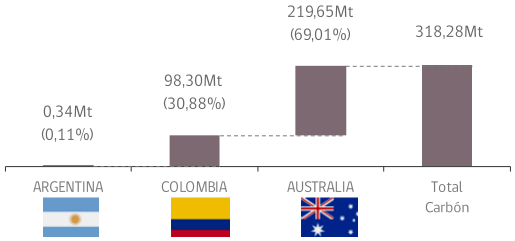
Gas Natural



Petróleo Diésel



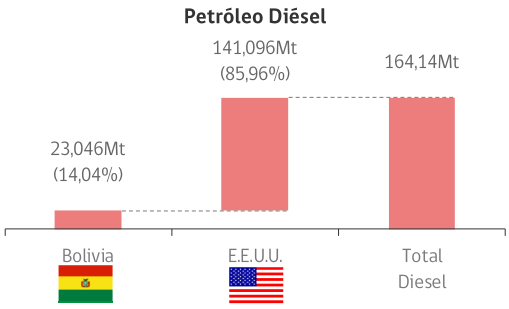
Carbón



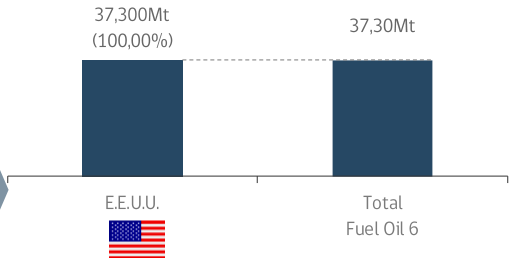
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

Exportaciones según país de destino

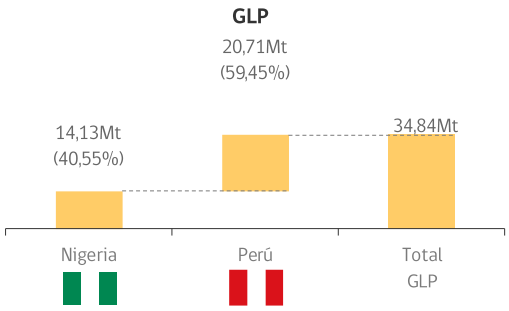
Petróleo Diésel



Fuel Oil 6



GLP



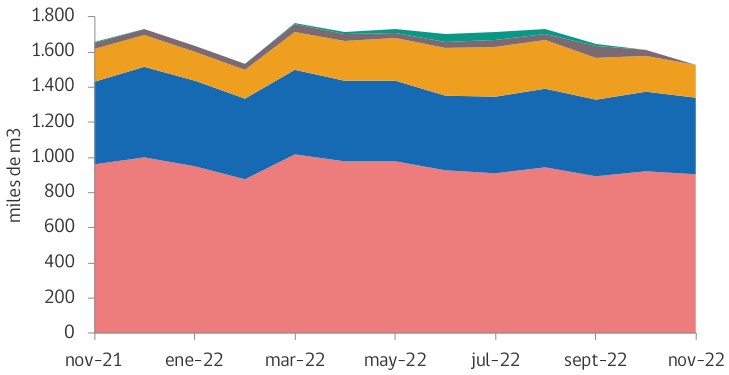
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.

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 noviembre de 2022. 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



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]	Mensual	Anual
Kerosene	1	-66,8%	-10,5%
P. Combustibles	S/I	0%	0%
Gas Licuado	186	-8,9%	0,8%
Gasolinas	435	-4,3%	-8,0%
Diesel	907	-1,3%	-5,5%
Total General	**1.529**	**-5,3%**	**-7,6%**

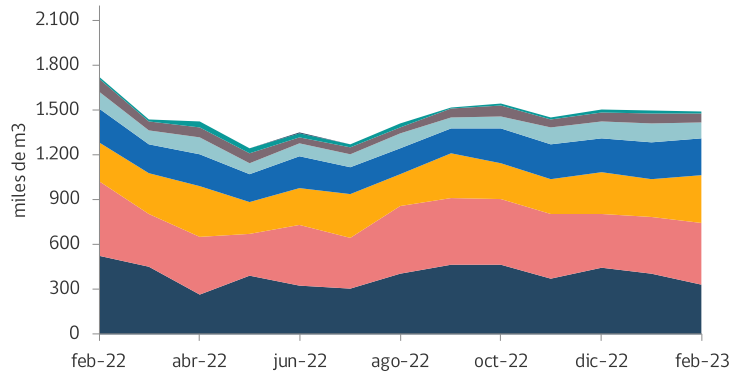
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: Energía Abierta.

S/I: Sin información.

8 Inventario de Combustibles

A continuación se presentan los niveles de inventario mensuales de combustibles (gasolina aviación, kerosene doméstico, petróleos combustibles, kerosene aviación, gasolina automotriz, gas licuado, petróleo diésel y petróleo crudo) en miles de m^3 para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de febrero 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.	0	-41,9%	-39,2%
Kerosene D.	14	-10,1%	15,5%
Petróleo Combustibles	58	-18,4%	-37,2%
Kerosene Av.	107	-13,4%	-6,8%
Gasolina Autom.	245	-2,6%	10,6%
Gas Licuado	322	27,4%	21,7%
Petróleo Diesel	410	8,1%	-17,8%
Petróleo Crudo	335	-17,2%	-36,2%
Total General	**1.491**	**-0,5%**	**-13,8%**

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Febrero 2023 ingresaron 17 proyectos energéticos al Servicio de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 1.636 MMUSD. De los cuales, 14 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 1.082 [MW], 1 proyecto de mejoramiento de infraestructura de una planta de generación (tipo de proyecto: "otros") y 2 proyectos son de transmisión eléctrica[1] .

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	RM	SAESA	Nueva Subestación Providencia, Nueva Línea de Transmisión Subterránea 2x110 kV Vitacura – Providencia y Modificaciones en Subestación Vitacura	21/02/2023	-	43,70	Ver
Línea de transmisión eléctrica	VI	COLBUN	NUEVA SUBESTACIÓN SECCIONADORA LOICA Y NUEVA LÍNEA 2X220 KV LOICA-PORTEZUELO	21/02/2023	-	31,70	Ver
otros	XVI	Energy Lancuyen	Modificación CAV mejora productiva de suelo Proyecto Planta Solar San Juan	22/02/2023	-	0,10	Ver
Generación	IX	agrosisa	Parque Eólico Vergara	21/02/2023	43,20	65,00	Ver
Generación	V	Solek	Parque Fotovoltaico El Roble	21/02/2023	7,00	7,00	Ver
Generación	V	CVE	Ana Solar	23/02/2023	8,02	8,70	Ver
Generación	III	FLUX SOLAR	Parque Fotovoltaico Zorzalito	21/02/2023	10,87	9,00	Ver
Generación	III	FRV	Parque Fotovoltaico Llanos de Marañón	06/02/2023	458,00	372,00	Ver
Generación	III	goldfields	Planta Fotovoltaica Salares Norte	21/02/2023	7,70	10,00	Ver
Generación	IV	lighthouse	Ampliación del Parque Fotovoltaico Faro de El Triunfo	21/02/2023	3,80	3,50	Ver
Generación	VI	Energy Lancuyen	Planta Solar El Milagro	20/02/2023	6,50	10,00	Ver
Generación	VII	Canadian Solar	Arboleda Solar	21/02/2023	97,48	180,00	Ver
Generación	RM	im2solar	Parque Solar Alfa	21/02/2023	6,01	10,00	Ver
Generación	XVI	3MW	FV Aldea	20/02/2023	8,38	12,00	Ver
Generación	VII	ierenergia	PSF Leo Bio	21/02/2023	8,96	7,20	Ver
Generación	VII	oenergy	Parque Fotovoltaico Cormorán	21/02/2023	24,00	66,00	Ver
Generación	II	AES Andes	Parque Híbrido Pampas	28/02/2023	392,00	800,00	Ver

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

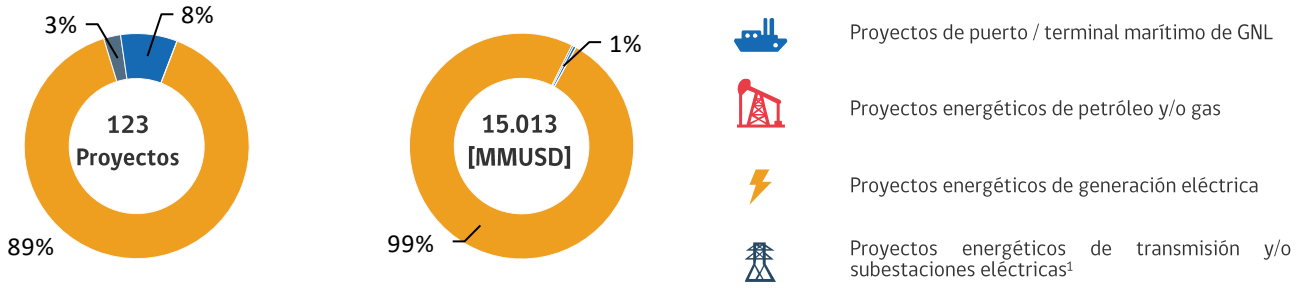
[1] Los proyectos de transmisión eléctrica incluyen los de línea de transmisión eléctrica de alto voltaje y subestación.

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Febrero 2023, 123 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 otros proyectos que se indican a continuación. En su conjunto, representan una inversión total de 15.013 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, 4 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 793 MMUSD. De los cuáles 1 proyecto corresponde a transmisión eléctrica y 3 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 870 [MW].

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	Interregional	Casablanca Transmisora de Energía S.A.	Nueva Línea 2x220 Nueva Alto Melipilla – Nueva Casablanca – La Pólvora – Agua	14/02/2023	–	50,50	Ver
Generación	II	Parque Eólico Antofagasta SPA	Parque Eólico Antofagasta	22/02/2023	805,20	684,00	Ver
Generación	I	Arenisca Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Arenisca	28/02/2023	4,61	3,00	Ver
Generación	VI	Agrícola Santa Lucía Ltda.	Parque Fotovoltaico Pulin	06/02/2023	60,00	55,00	Ver

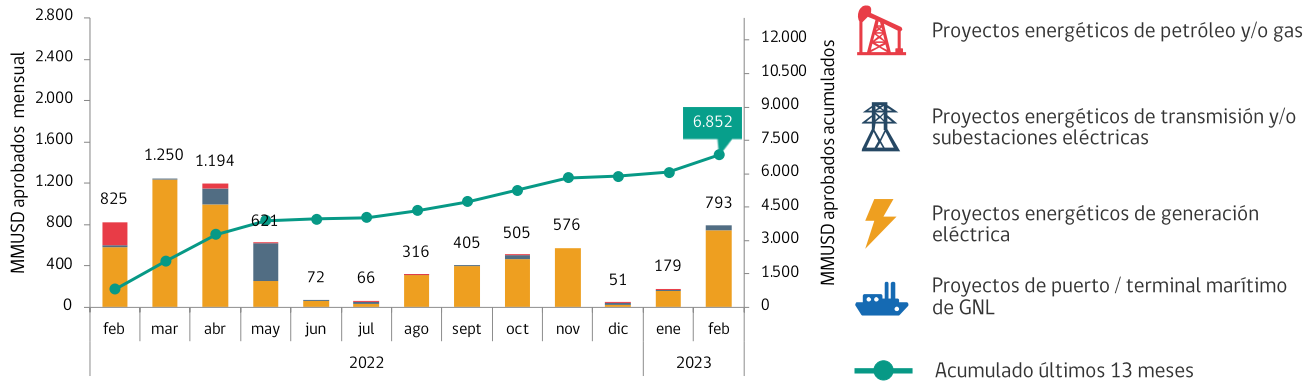
Fuente: Ministerio de Energía, División de Desarrollo de Proyectos, a partir de datos del SEA. Datos: Energía Abierta.

PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

3 Proyectos con RCA aprobada

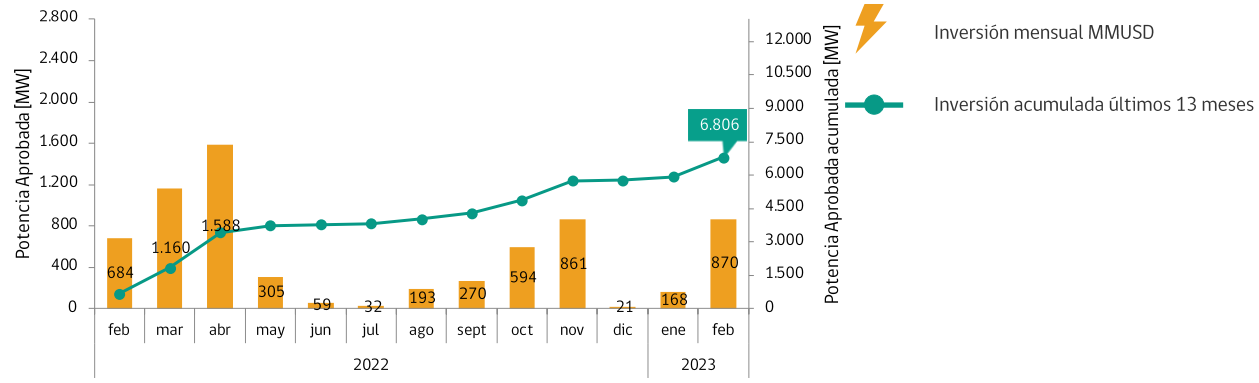
En línea con la tabla anterior, se presenta la evolución para el último año móvil de la inversión asociada a los proyectos energéticos que han obtenido una RCA favorable. El total de inversión acumulada en los últimos 13 meses alcanza los 6.852 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 5.843 MMUSD (85,3%), equivalentes a 6.806 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



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

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 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.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

No se registraron Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial en el mes de Febrero 2023.

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°52, de fecha 1 de febrero de 2023, que aprueba la modificación de contratos de suministro de energía y potencia para servicio público de distribución acordadas entre Cox Energía SPA y las empresas distribuidoras que indica.destinatarios: Cox Energía SPA, Compañía General de Electricidad S.A., Enel Distribución Chile S.A., Chilquinta Distribución S.A., Compañía Eléctrica Osorno S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Empresa Eléctrica de Casablanca S.A., Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A., Energía de Casablanca S.A., Luzlinares S.A., Luzparral S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica Codiner S.A., Cooperativa Eléctrica Curicó LTDA., Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán LTDA., Cooperativa Eléctrica los Ángeles LTDA., Cooperativa Eléctrica Paillaco LTDA., Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue LTDA., Cooperativa Rural Eléctrica Río Bueno LTDA. y Sociedad Eléctrica de Consumo de Energía Eléctrica Charrúa LTDA. Ver

Resolución Exenta N°54, de fecha 2 de febrero 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°55, de fecha 3 de febrero de 2023, que aprueba Informe Técnico Definitivo, de enero de 2023, para la fijación de precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional. Ver

Resolución Exenta N°56, de fecha 3 de febrero de 2023, que rectifica Resolución Exenta CNE N° 39, de 26 de enero de 2023, que establece procedimiento para el cálculo y determinación del aporte compensatorio que indica, en conformidad a lo dispuesto en la Ley N° 21.516, Ley de Presupuestos del Sector Público correspondiente al año 2023. Ver

Resolución Exenta N°57, de fecha 6 de febrero de 2023, que acoge solicitud de aumento de plazo para entrada en operación de obras que indica del proyecto "Seccionamiento Línea 1x154 kv Charrúa-Chillán, construcción de Nueva Subestación Los Canelos y Construcción de Nueva Línea de Transmisión 1x66 kv Los Canelos - Lucero", de Sistema de Transmisión del Sur S.A., autorizado mediante Resolución Exenta N° 198, de 11 de junio de 2020. Ver

Resolución Exenta N°58, de fecha 6 de febrero de 2023, que declara en construcción instalaciones que indica. Ver

Resolución Exenta N°59, de fecha 6 de febrero de 2023, que declara en construcción instalaciones que indica. Ver

Resolución Exenta N°60, de fecha 6 de febrero de 2023, que declara en construcción instalaciones que indica. Ver

Resolución Exenta N°61, de fecha 9 de febrero de 2023, que resuelve recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta CNE N° 898, de 15 de diciembre de 2022, que "aprueba Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos a que se refieren los Artículos 115° y 116° de la

NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Ley General de Servicios Eléctricos", por las razones que indica. Ver

Resolución Exenta N°63, de fecha 15 de febrero de 2023, que rectifica Resolución Exenta CNE N° 54, de 2 de febrero 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°64, de fecha 15 de febrero de 2023, que modifica la Resolución Exenta N° 655, de 14 de octubre de 2019, que "autoriza a Subestación Puchuncaví S.A. a ejecutar las obras de transmisión correspondientes a la ´Subestación Seccionadora de la Línea Ventanas - Torquemada 2x110 kv´, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del Artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos". Ver

Resolución Exenta N°68, de fecha 17 de febrero de 2023, que establece y comunica el valor de los ndices 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°69, de fecha 23 de febrero de 2023, que aprueba Informe Técnico Preliminar de Determinación del Valor Anual de los Sistemas de Transmisión Zonal, de acuerdo con el Artículo decimotercero transitorio de la Ley N° 20.936, y deja sin efecto Resolución Exenta N° 368 de la Comisión Nacional de Energía, de 24 de septiembre de 2020. Ver

Resolución Exenta N°70, de fecha 23 de febrero de 2023, que tiene por informada la ejecución de obras menores y autoriza solicitud de exención de plazo de Sistema de Transmisión del Sur S.A. correspondiente a la instalación de compensación reactiva en las Subestaciones Deuco y Nahuelbuta, de conformidad a la normativa vigente. Ver

Resolución Exenta N°71, de fecha 23 de febrero de 2023, que aprueba por caso fortuito o fuerza mayor, la modificación del plazo de determinados hitos de la carta gantt de los proyectos que indica, de la empresa GM Holdings S.A., correspondientes a la Licitación de Suministro 2013/03-2° llamado. Ver

Resolución Exenta N°73, de fecha 24 de febrero de 2023, que autoriza solicitud de exención de plazo de Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. asociada al cambio de trazado de la línea 2x220 kV Polpaico - el Salto, de conformidad a lo dispuesto en el Artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°74, de fecha 24 de febrero de 2023, que autoriza solicitud de exención de plazo de Engie Energía Chile S.A. asociada al proyecto de normalización de la Subestación Desalant, de conformidad a lo dispuesto en el Artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°75, de fecha 24 de febrero de 2023, que tiene por informado el retiro de las Unidades N° 1 y N° 2 de la Central Térmica Colihues el 31 de diciembre de 2024, de conformidad a lo dispuesto en el Artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. Ver

Resolución Exenta N°77, de fecha 27 de febrero de 2023, que informa y comunica nuevos valores del costo de falla de corta y larga duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistema Medianos. Ver

Resolución Exenta N°78, de fecha 28 de febrero de 2023, que declara en construcción instalaciones que indica. Ver

Resolución Exenta N°79, de fecha 28 de febrero de 2023, que declara en construcción instalaciones que indica. Ver

Resolución Exenta N°80, de fecha 28 de febrero de 2023, que declara en construcción instalaciones que indica. Ver

Resolución Exenta N°81, de fecha 28 de febrero de 2023, que declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. Ver

Resolución Exenta N°82, de fecha 28 de febrero de 2023, que aprueba presupuesto de costos de conformidad a lo establecido en el Artículo 55° 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

NORMATIVAS SECTORIALES Y PANEL DE EXPERTOS

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

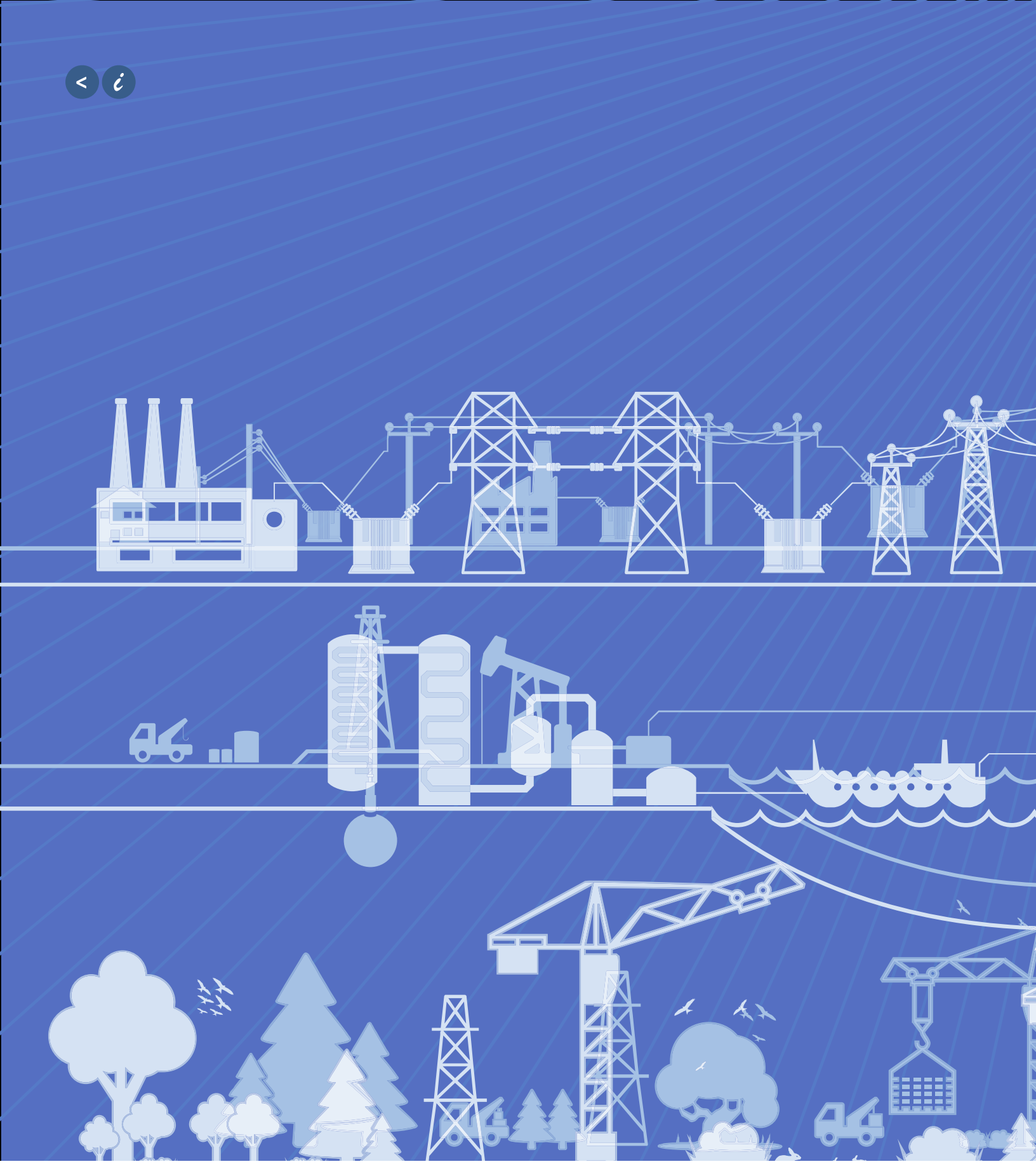
del Artículo 148º del d.f.l. nº 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos y sus modificaciones. Ver

Resolución Exenta N°83, de fecha 28 de febrero de 2023, que aprueba "Informe definitivo de Previsión de Demanda 2022-2042 Sistema Eléctrico Nacional y Sistema Medianos", de febrero de 2023. Ver

4 Dictámenes del Panel de Expertos

No se registraron discrepancias finalizadas durante el mes de Marzo 2023.

Los dictámenes del Panel de Expertos corresponden al mes de Marzo, mientras que las normativas corresponden a las publicadas durante el mes de Febrero.



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

Energía Abierta

Energía Maps