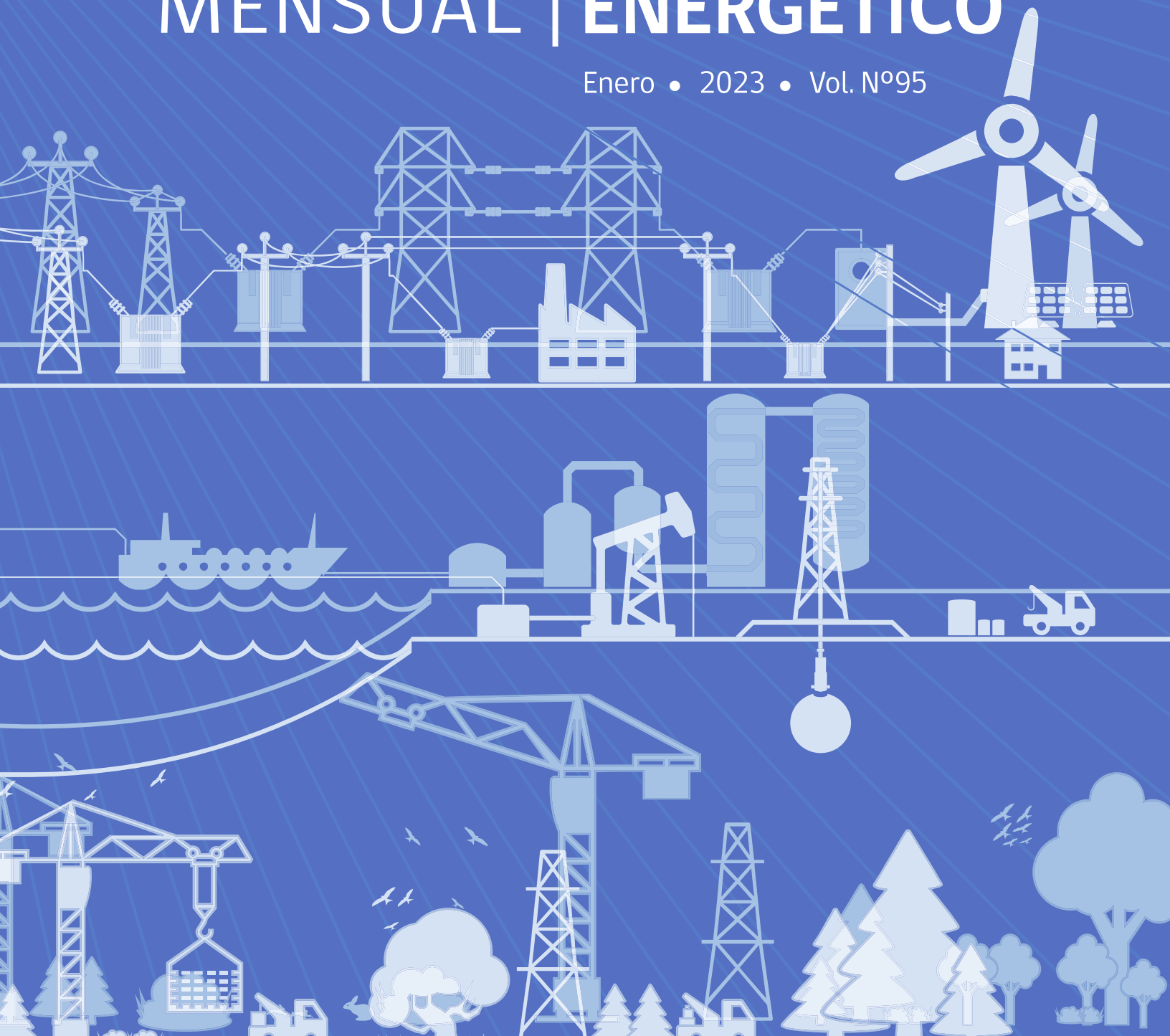


MENSUAL | SECTOR ENERGÉTICO

Enero • 2023 • Vol. N°95



energía
trujer

CNE | COMISIÓN
NACIONAL
DE ENERGÍA



NOTICIAS DESTACADAS

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

Ministerio de Energía retoma mesa de hidrocarburos con Argentina

El ministro de Energía, Diego Pardow y la Secretaria del mismo ramo de Argentina, Flavia Royon, encabezaron la primera mesa de trabajo en hidrocarburos entre Chile y Argentina de este 2023, instancia en la que se evaluaron los avances alcanzados entre ambos países durante el 2022. El jefe de la cartera de Energía destacó la posibilidad de reunirse con su par trasandino, asegurando que “este tipo de iniciativas son una muestra de cómo podemos trabajar en conjunto con otros países para ir resolviendo nuestros problemas de corto plazo, pero también con una mirada en cuáles son nuestros desafíos estratégicos”. Pardow además, relevó el trabajo de ambos países en cuanto a buscar soluciones energéticas. “Estamos buscando oportunidades creativas que nos permitan utilizar la infraestructura existente con una perspectiva internacionalista que unifique esfuerzos y de esta forma seguir asociándonos con Argentina en temas que propone la mesa de hidrocarburos”. Actualmente, Chile recibe desde Argentina 300.000 m³/día de gas natural desde la cuenca de Neuquén a la zona sur de nuestro país, específicamente, a las regiones de Ñuble y Biobío. Este compromiso se inició a partir de junio de 2022 y permite la reducción de tarifas de gas natural en las ciudades de Chillán Los Ángeles y Temuco. La próxima reunión de la mesa de hidrocarburos entre ambos países se realizará en el mes de marzo, con el objetivo de mantener un diálogo cercano y permanente de trabajo en materias de hidrocarburos.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Ministro Pardow anuncia metas para impulsar inversión en el sector energético durante el 2023

El presidente de la República, Gabriel Boric, junto al ministro de Energía, Diego Pardow, participaron en el Encuentro Anual de Energía Eléctrica, actividad que tuvo como objetivo relevar el aporte de la electricidad para la transformación energética del país y para un desarrollo económico sostenible. El primer mandatario destacó la importancia de un desarrollo integral en el sector energía, subrayando que Chile convirtió la política energética en una política de Estado, donde se hacen esfuerzos por contar con una industria energética verde, en armonía con las necesidades de cada territorio y de las personas. “La transición justa significa construir empleos más verdes y mejorar la calidad del trabajo de toda una comunidad que antes tenía que estar exponiendo su salud. Y quiero decirlo muy claramente, ciudades limpias y trabajo decente no tienen por qué estar en oposición. Por su parte, el ministro de Energía, Diego

Pardow adelantó cuáles serán los principales desafíos de la cartera para este año, que incluyen metas concretas en términos de autorización y desarrollo de proyectos. “Durante el 2023 vamos a aumentar la cantidad de GW autorizados ambientalmente a 4,8 GW en centrales de generación y vamos a empujar proyectos de inversión por más de US\$4 mil millones. (...) También vamos a aumentar la cantidad de GW que van a ingresar a operación, el año pasado fueron 3,3 GW y nuestro compromiso es que este año entren 4,3 GW”, afirmó. La autoridad reconoció que estas metas son desafiantes, pero, al mismo tiempo, responsables y requieren el despliegue de un trabajo del Estado en su conjunto. “Estamos movilizándolo cerca de \$1.600 millones en conjunto con el Ministerio de Hacienda, como parte del Plan Invirtamos Chile, para reforzar los equipos de trabajo que son capaces de canalizar estos proyectos de inversión”, añadió Pardow.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

Impulso del almacenamiento y revisión del ERE: Ministerio de Energía cierra mesa de potencia y reingresará reglamento a Contraloría

Con la presencia del ministro de Energía, Diego Pardow, se llevó a cabo la última sesión de la Mesa de Diálogo Público – Privado. Supuestos de aplicación temporal de la nueva reglamentación de transferencias de potencia, instancia que tenía como objetivo discutir y analizar una nueva reglamentación de transferencias de potencia y así plantear la forma de remunerar la generación de electricidad, además de incorporar en las disposiciones transitorias del reglamento, alternativas que permitieran mitigar los impactos en los distintos agentes del sector y entregar así una señal de estabilidad regulatoria. El secretario de Estado dio señales de los resultados y evaluaciones luego de las jornadas de trabajo. “Quiero señalar que en las propuestas que se presentarán con detalle en esta instancia han primado los siguientes principios de certeza regulatoria y el impulso a los sistemas de almacenamiento”, agregó. Otras de las medidas que dejó como resultado la mesa de potencia, es la revisión del Estado Reserva Estratégica (ERE), mecanismo que permite que centrales a carbón sigan recibiendo pagos por parte del Estado al actuar como respaldo del sistema eléctrico. Durante marzo y abril se desarrollará esta discusión entre la industria, finalizando con el reingreso a Contraloría con un plazo máximo de junio de este año. En la quinta y última sesión de la mesa de potencia, participaron 14 asociaciones gremiales y participantes de la Comisión Nacional de Energía, el Coordinador Eléctrico Nacional y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Fuente: [Ministerio de Energía](#)

RESUMEN

El presente reporte se ha desarrollado durante el mes de Enero 2023, con el objetivo de entregar los antecedentes y estadísticas energéticas correspondientes a Diciembre 2022.

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

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

Para la realización del reporte, se consideró una cotización promedio de 875,66 pesos por USD observado durante el mes de Diciembre 2022.

Los proyectos de generación eléctrica que se registraron en etapa de construcción en base a la Resolución Exenta N°915, para el SEN fueron 458, los cuales equivalen a una capacidad de 6.181 MW.

La capacidad instalada registrada al mes de Diciembre para el SEN (Sistema Eléctrico Nacional) fue de 30.362 MW. A éstos se suman los sistemas eléctricos de Aysén (SEA) y de Magallanes (SEM). En su conjunto, conforman una capacidad instalada total de 30.561 MW.

Por otra parte, la energía eléctrica generada en el SEN durante el mes de Diciembre alcanzó los 7.248 GWh, un 6,8% mayor que lo generado en Noviembre 2022.

La demanda máxima horaria registrada en el SEN fue de 11.511 MW, medida el día 15 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 89,3 USD/MWh, registrando un decremento de -1,3% respecto a Noviembre 2022. Por su parte la barra Crucero registró un costo marginal promedio de 96,2 USD/MWh, lo que representó una disminución de -11,3% con respecto al mes anterior.

Cabe destacar que el precio medio de mercado registrado el mes de Diciembre en el SEN fue de 104,8 USD/MWh.

Respecto al mercado internacional de los combustibles, se destaca el nivel del precio promedio del crudo Brent, el cual alcanzó los 80,4 USD/bbl, registrando un decremento respecto al mes anterior del -11,8%. Por su parte, el crudo WTI alcanzó un precio promedio de 76,6 USD/bbl y registró una disminución de -8,9% con respecto al mes anterior. Para el caso del Henry Hub (índice internacional del precio del gas natural) se observó una variación de 2,2% con respecto a Noviembre alcanzando un valor promedio de 5,53 USD/MMBtu.

Dentro del precio de las gasolinas, destacamos los correspondientes a la gasolina 93 (sin plomo) y del petróleo diésel. La primera presentó en Diciembre un promedio a nivel nacional de 1.330 \$/litro, mientras que el segundo de 1.211 \$/litro. Porcentualmente representan una variación de -0,3% y 1,03%; respectivamente, en comparación a Noviembre 2022.

Los proyectos relacionados al sector energético que durante el mes de Diciembre ingresaron al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), suman un total de 11 (8 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 720 [MW] y 3 proyectos son de transmisión eléctrica). Por su parte, el total de proyectos que se encuentran en proceso de evaluación representan una inversión de 14.123 MMUSD. Además, 8 proyectos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable durante el mes de Diciembre. De los cuales, 4 proyectos corresponden a desarrollo minero de petróleo y gas, 2 proyectos a transmisión eléctrica y 1 proyecto es de generación eléctrica, equivalente a 11 [MW].

Dentro de los aspectos normativos más relevantes del mes de Diciembre destaca la Resolución Exenta N°898, 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. Y la Resolución Exenta N°878, que Modifica Resolución N°164 Exenta, de la Comisión Nacional de Energía, de 25 de febrero de 2010, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de resolución N°386 exenta, de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N°4 del Ministerio De Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General De Servicios Eléctricos.



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	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	23



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](#).

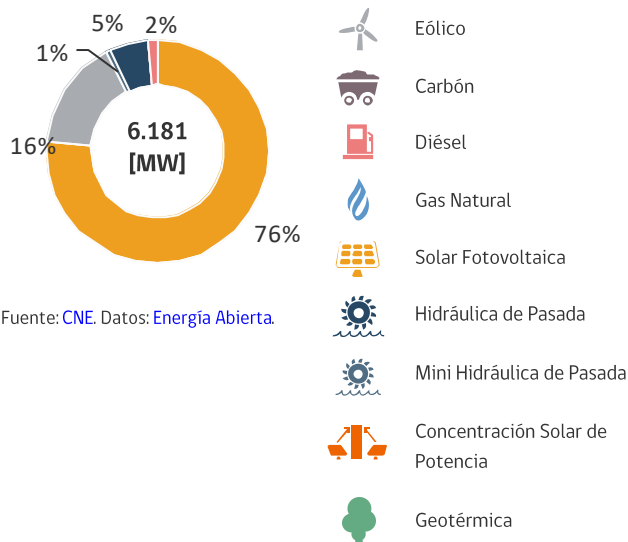
De acuerdo a la Resolución Exenta N° 915 que “Actualiza y Comunica Obras en Construcción”, en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se puede contabilizar al 28 de diciembre un total de **458** proyectos de generación de energía registrados en etapa de construcción. En conjunto alcanzan una capacidad eléctrica de **6.181 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

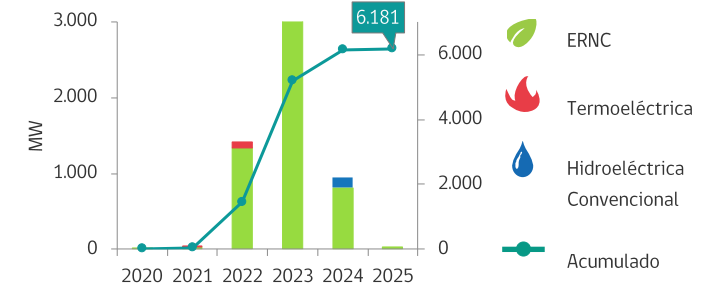
Categoría	Tecnología	Capac. [MW]	Cantidad [uds]
ERNC	Eólica	839	14
	Mini Hidráulica de Pasada	46	8
	Solar Fotovoltaica	4.870	421
Hidroeléctrica Convencional	Hidráulica de Pasada	335	3
Termoeléctrica	Petróleo Diésel	91	12

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

Total por tecnología



Proyección según la fecha de Inicio de operación

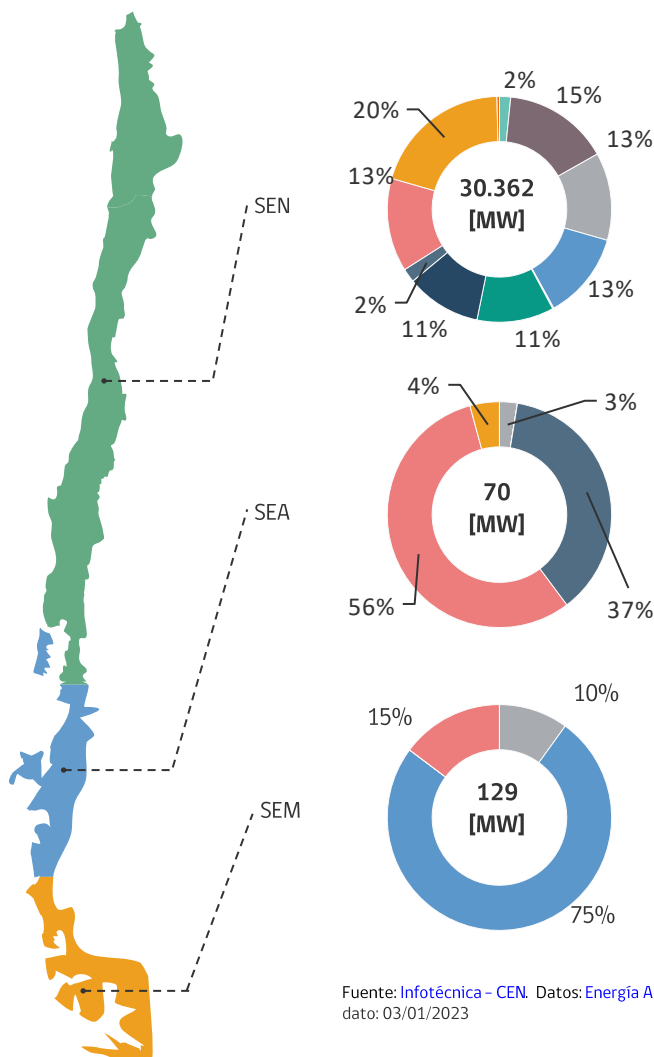




2 Capacidad instalada neta de generación eléctrica

La capacidad instalada neta de generación eléctrica al mes asciende a (*)**30.561 MW**. De éstos, 30.362 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 41,4% termoelectricidad, 21,8% hidroelectricidad convencional y un 36,8% ERNC. Para más información sobre proyectos ERNC, consultar el [Reporte Mensual ERNC](#).

Capacidad instalada neta por tecnología



Capacidad instalada neta por sistema

Sistema	Capacidad [MW]	Capacidad [%]
SEN	30.362	99,3%
SEA	69,79	0,2%
SEM	129,32	0,4%
Total	30.561	100%

Fuente: Infotécnica – CEN. Datos: Energía Abierta.



Centrales en prueba

Además de la capacidad neta total instalada, existe 1 central de generación eléctrica sincronizada con su sistema eléctrico correspondientes pero que aún no ha sido entregadas al despacho del Coordinador Eléctrico Nacional (centrales “en prueba”). La central se encuentran en el SEN y alcanza una capacidad total de 3,0 MW.

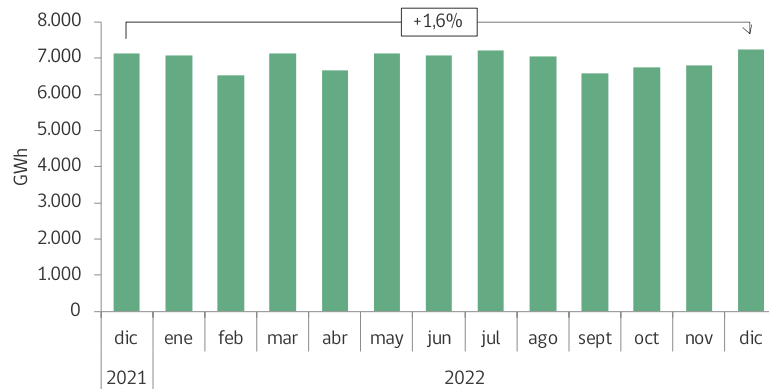
*El total de la capacidad instalada neta no considera los sistemas de “Los Lagos” (10,5 MW) e “Isla de Pascua” (8 MW). Tampoco la central de Gas Natural ubicada en Salta (Argentina); interconectada al SING (380 MW).



3 Generación Eléctrica

La generación de electricidad durante el mes de Diciembre 2022 en el SEN alcanzó un total de 7.248 GWh, los cuales se categorizan en un 26% hidroeléctricas convencionales, 35% termoeléctricas, y un 39% en ERNC. Lo que representó una variación de 6,8% respecto al mes anterior y de 1,6% respecto de Diciembre 2021.

Evolución de la Generación Bruta de Energía Eléctrica SEN



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

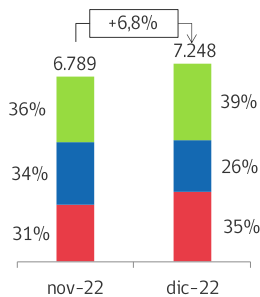
Variación Generación por Sistema

	Generación Bruta [GWh]	Mensual	Anual
● SEN	7.248	▲ 6,8%	▲ 1,6%

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

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

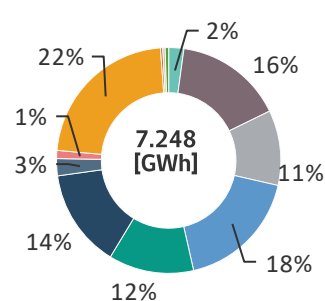
Variación Mensual en Generación SEN



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

- ERNC
- Hidroeléctrica Convencional
- Termoeléctrica

Generación SEN por Fuente



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

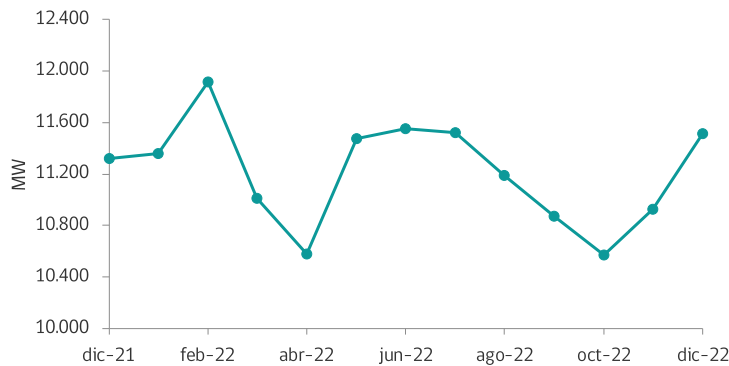
- Eólica
- Diésel
- Carbón
- Biomasa
- Gas Natural
- Solar fotovoltaico
- Concentración Solar de Potencia
- Hidráulica de Pasada
- Hidráulica de Embalse
- Mini Hidráulica de Pasada



4 Demanda máxima horaria

En el mes de Diciembre de 2022, la demanda máxima horaria en el SEN se registró el día 15 de Diciembre, alcanzando los 11.511 MW, siendo un 5,3% mayor que la registrada en el mes anterior y una variación 1,3% respecto del mismo mes del año anterior.

Evolución Demanda Máxima horaria SEN



Variación por Sistema Demanda Máxima horaria

Sistema	[MW]	Mensual	Anual
● SEN	11.511	▲ 5,3%	▲ 1,3%

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

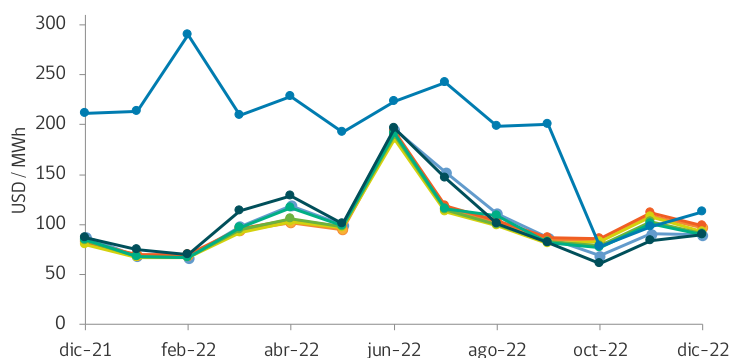
Fuente: [Coordinador Eléctrico Nacional](#). Datos: [Energía Abierta](#).

5 Costos Marginales

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

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

Evolución Costos Marginales



Variación Costos Marginales

Barra	[USD/MWh]	Mensual	Anual
● Quillota	89,3	▼ -1,3%	▲ 2,1%
● Crucero	96,2	▼ -11,3%	▲ 14,8%
● Tarapacá	98,8	▼ -11,3%	▲ 21,1%
● Atacama	92,3	▼ -14,5%	▲ 16,2%
● Cardones	90,3	▼ -11,8%	▲ 8,3%
● Pán de Azúcar	89,4	▼ -10,7%	▲ 5,9%
● Charrúa	89,3	▲ 7,0%	▲ 3,2%
● P. Montt	112,5	▲ 14,9%	▼ -46,8%

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

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

¹ Definición extraída de la página del Coordinador Eléctrico Nacional.

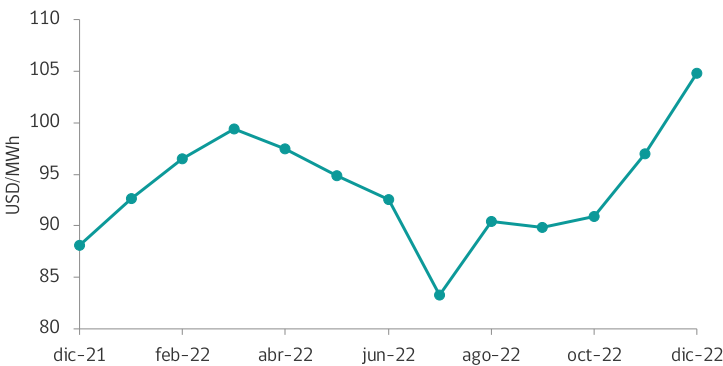


6 Precio Medio de Mercado

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 Diciembre para el SEN, promedió los 104,8 USD/MWh, siendo un 8,0% mayor que el registrado en el mes anterior y un 19,0% 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	104,8	▲ 8,0%	▲ 19,0%

Fuente: CNE. Datos: Energía Abierta.

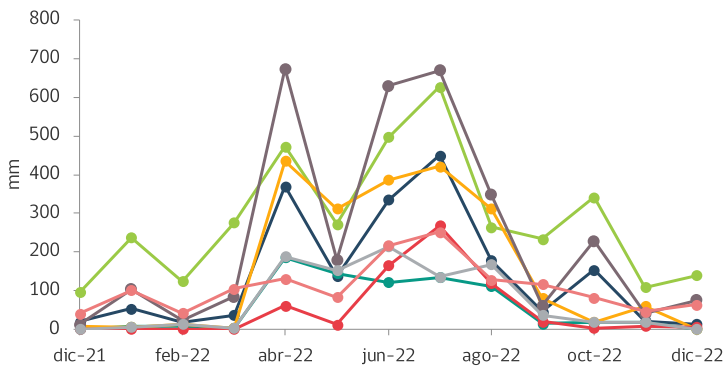
9 Estadísticas Hidrológicas

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

Evolución Precipitaciones Anuales



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

(**) Otros: Sauzal, Cipreses, Molles, Rapel.

n/d : No disponible.

Variación Precipitaciones Anuales

Embalse	[mm]	Mensual	Anual
☁ Abanico	13	▼ -38%	▼ -33%
☁ Canutillar	139	▲ 28%	▲ 45%
☁ Cipreses	0	▼ -100%	n/d
☁ Colbún	0	▼ -100%	▼ -100%
☁ Otros (*)	5	▼ -38%	n/d
☁ Pangué	74	▲ 88%	▲ >100%
☁ Pehuenche	0	▼ -100%	n/d
☁ Pilmaiquén	63	▲ 39%	▲ 57%
Total	293	▼ -7%	▲ 71%

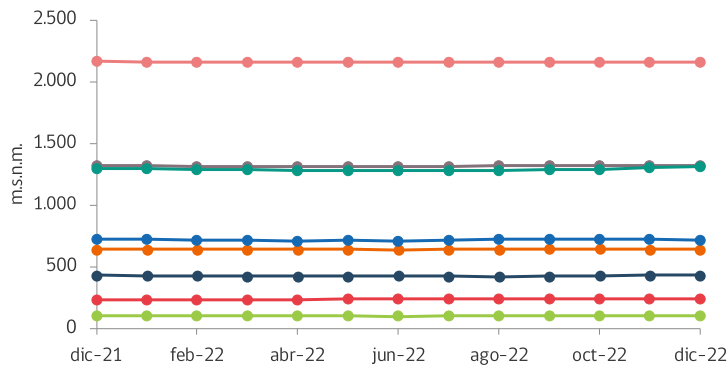
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional. Datos: Energía Abierta.



Cotas Embalses, Lagos y Lagunas

De acuerdo a la información enviada por el CEN, se presenta para el mes de Diciembre de 2022 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

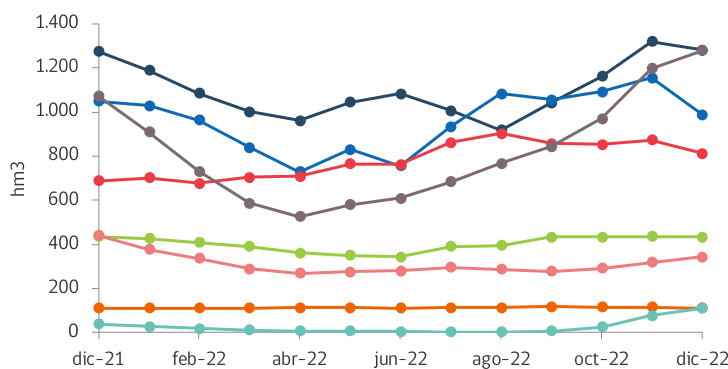
Embalse	[m.s.n.m.]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	431	-0,2%	0,0%
Embalse El Melado	642	-0,1%	0,0%
Embalse Ralco	719	-0,8%	-0,3%
Embalse Rapel	104	0,0%	0,0%
Lago Chapo	238	-0,6%	1,1%
Lago Laja	1.323	0,1%	0,2%
Laguna El Maule	2.160	0,0%	-0,1%
Laguna La Invernada	1.309	0,5%	1,1%

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 2022.

Evolución Volumen de Embalses



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

Variación Volumen de Embalses

Embalse	[hm3]	Mensual	Anual
Embalse Colbún	1.281	-3,0%	0,5%
Embalse El Melado	111	-2,8%	1,1%
Embalse Ralco	988	-14,4%	-5,7%
Embalse Rapel	432	-0,6%	-0,4%
Lago Chapo	813	-7,0%	18,1%
Lago Laja	1.279	6,8%	19,5%
Laguna El Maule	343	7,9%	-21,9%
Laguna La Invernada	110	46,4%	>100%

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

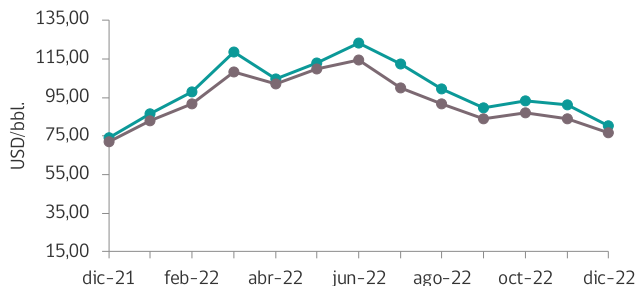


SECTOR HIDROCARBUROS

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 Diciembre 2022 el precio del petróleo WTI promedió los 76,6 USD/bbl, lo que representó un decremento del -8,9% respecto al mes anterior y un aumento del 6,6% respecto Diciembre 2021. Por su parte, el precio promedio para el petróleo *Brent* fue de 80,4 USD/bbl, lo que representa una variación del -11,8% respecto al mes anterior y del 8,5% respecto a Diciembre 2021.

Evolución Petróleo BRENT y WTI



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

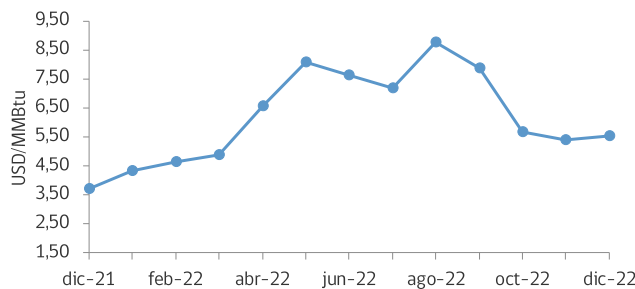
Variación Petróleo Crudo (USD / bbl.)

Índice	USD/bbl.	Mensual	Anual
BRENT DTD	80,4	-11,8%	8,5%
WTI	76,6	-8,9%	6,6%

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 2022, el valor del Henry Hub promedió los 5,53 USD/MMBtu, lo que representa una variación 2,2% respecto al mes anterior y 49,1% respecto de Diciembre 2021.

Evolución Gas Natural (Henry Hub)



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

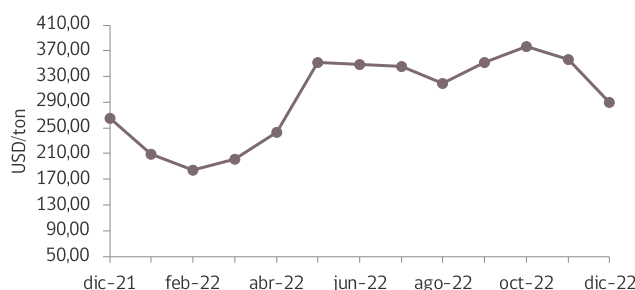
Variación Gas Natural (Henry Hub)

Índice	USD/MMBtu	Mensual	Anual
HENRY HUB SPOT	5,53	2,2%	49,1%

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 289,4 USD/ton, lo que representa un decremento del -18,92% respecto al mes anterior y un aumento del 9,0% respecto al mes de Diciembre 2021.

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	289,4	-18,92%	9,0%

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



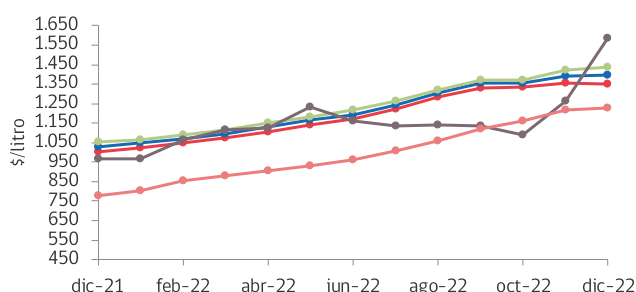
2 Precios Nacionales de Combustibles Líquidos

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 sin plomo 93, 95, 97 octanos, diésel, kerosene doméstico y petróleo diésel), durante el último año móvil, junto con el precio promedio del mes anterior para las ciudades de Antofagasta, Valparaíso, Metropolitana, Concepción y Puerto Montt.

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

www.bencinaenlinea.cl

Antofagasta Evolución Precios de Combustibles Líquidos



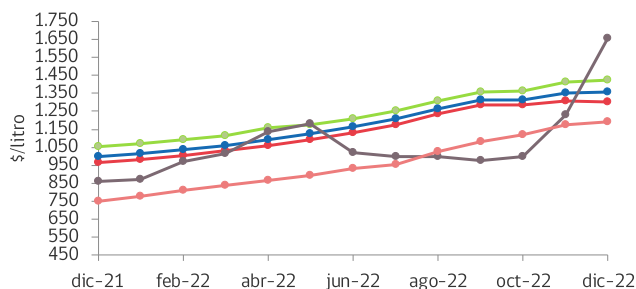
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energia Abierta).

Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.351	-0,2%	34,7%
Gasolina 95 SP	1.396	0,4%	35,6%
Gasolina 97 SP	1.437	1,0%	36,5%
Kerosene	1.584	25,3%	63,9%
Petróleo Diesel	1.227	1,0%	57,7%

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

Valparaíso

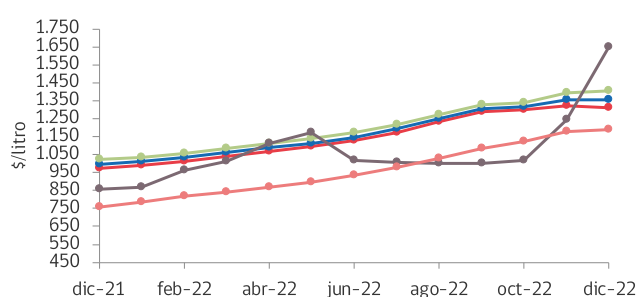


Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](http://Energia Abierta).

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.305	-0,1%	35,5%
Gasolina 95 SP	1.358	0,6%	36,4%
Gasolina 97 SP	1.426	1,1%	35,3%
Kerosene	1.656	34,5%	92,0%
Petróleo Diesel	1.191	1,1%	59,4%

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

Metropolitana



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

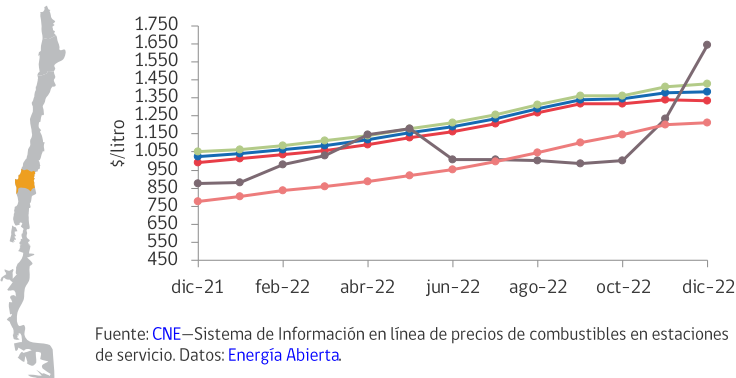
Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.310	-0,8%	34,9%
Gasolina 95 SP	1.356	0,0%	36,4%
Gasolina 97 SP	1.406	0,7%	37,7%
Kerosene	1.647	32,5%	91,6%
Petróleo Diesel	1.190	1,1%	56,6%

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



Evolución Precios de Combustibles Líquidos

Concepción

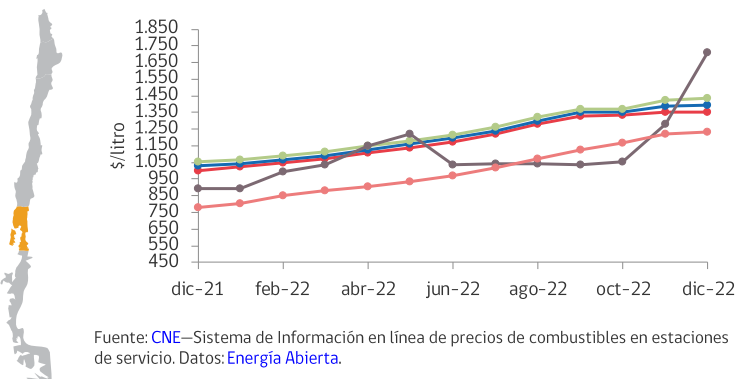


Variación Precios de Combustibles Líquidos

Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.336	-0,2%	34,6%
Gasolina 95 SP	1.384	0,4%	35,2%
Gasolina 97 SP	1.428	1,3%	36,0%
Kerosene	1.644	33,0%	87,5%
Petróleo Diesel	1.213	1,0%	56,6%

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

Puerto Montt



Combustible	\$/litro	Mensual	Anual
Gasolina 93 SP	1.350	-0,2%	34,6%
Gasolina 95 SP	1.393	0,4%	35,5%
Gasolina 97 SP	1.437	0,9%	36,4%
Kerosene	1.709	33,4%	92,0%
Petróleo Diesel	1.234	0,9%	58,6%

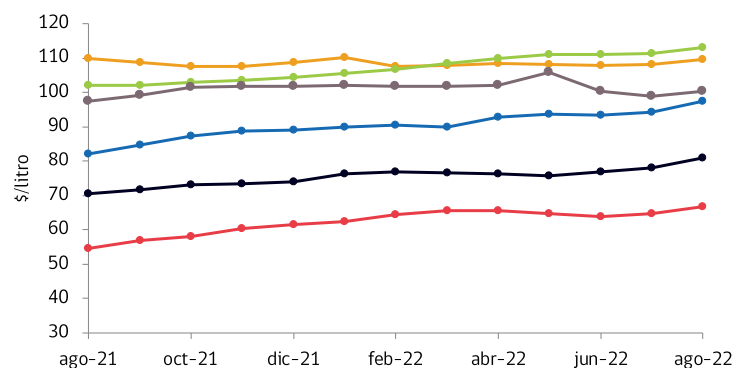
Fuente: CNE—Sistema de Información en línea de precios de combustibles en estaciones de servicio. Datos: [Energía Abierta](#).

3 Margen Bruto de Comercialización de Combustibles

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

Gasolina 93

Evolución Margen Bruto de Comercialización



Variación Margen Bruto de Comercialización

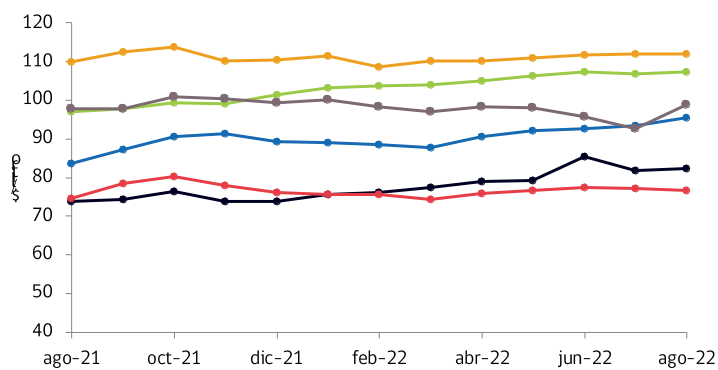
Gasolina 93	\$/litro	Mensual	Anual
V Región	81	3,8%	14,5%
VI Región	110	1,2%	-0,3%
VII Región	98	3,5%	18,9%
VIII Región	113	1,5%	11,0%
Metropolitana	67	3,1%	22,4%
XII Región	100	1,5%	3,1%

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%

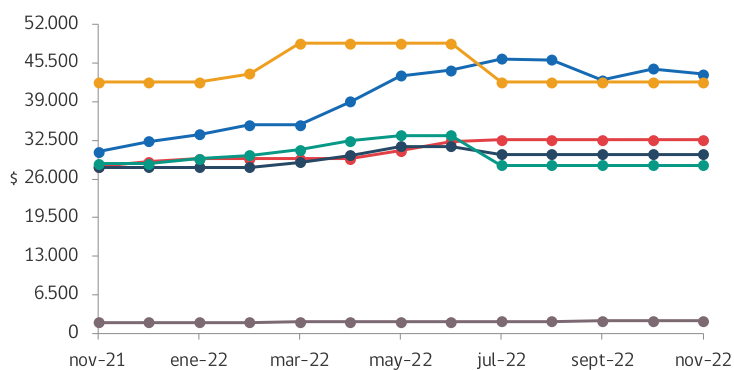
Fuente: CNE. Datos: [Energía Abierta](#).

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

4 Precios Nacionales de Gas por redes concesionadas

A continuación se presenta el precio en referencia a la equivalencia energética entre el gas natural, el gas de ciudad o el propano aire, según corresponda, distribuido al consumidor final por gas de red concesionado con su equivalencia en cilindros de Gas licuado de petróleo de 15kg, lo equivale aproximadamente a un volumen de 19,3 m³. Este precio también incorpora los costos fijos y el arriendo de medidor cobrados por las empresas distribuidoras de gas de red cuando corresponda.

Evolución Precios de Gas en Red



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

Variación Precios de Gas en Red

Empresa (Región)	\$	Mensual	Anual
Lipigas (II Región)	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](#).

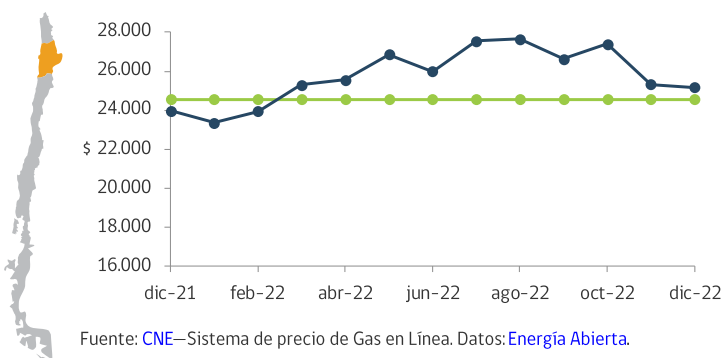


5 Precios Nacionales Gas Licuado de Petróleo envasado

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 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

Antofagasta

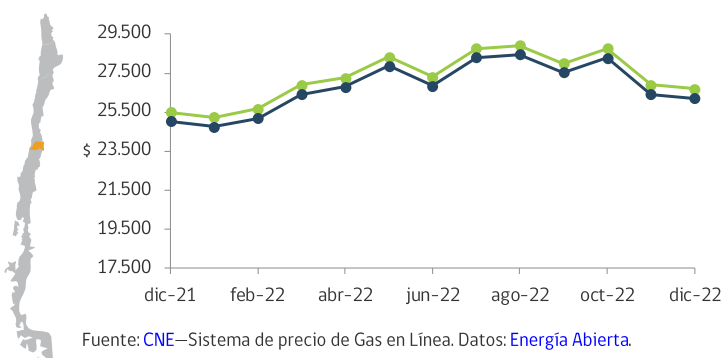


Variación Precios de GLP envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	24.550	0,0%	0,0%
Corriente	25.163	-0,6%	4,9%

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

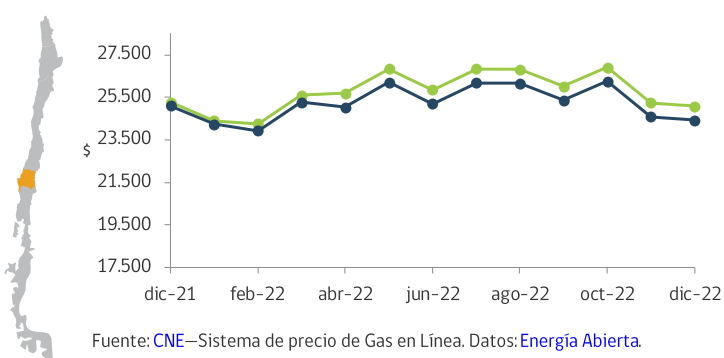
Metropolitana



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	25.083	-0,7%	-0,7%
Corriente	24.433	-0,7%	-2,7%

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

Concepción



Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	28.350	-0,5%	2,7%
Corriente	27.950	-0,5%	2,4%

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

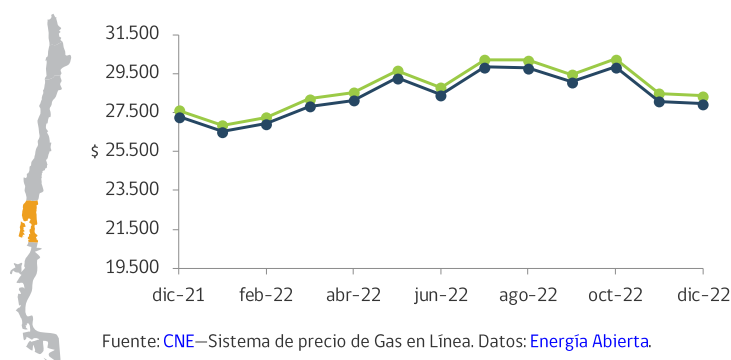
Fuente: CNE—Sistema de precio de Gas en Línea. Datos: [Energía Abierta](#).

*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



Variación Precios de GLP Envasado

Tipo	\$	Mensual	Anual
Catalítico	26.688	-0,7%	4,7%
Corriente	26.222	-0,8%	4,8%

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 Noviembre de 2022. Los datos de las importaciones corresponde principalmente a carbón, petróleo crudo y gas natural, los cuales equivalen al 76,6% del total de las importaciones nacionales (en toneladas) para el mes de Noviembre de 2022.

La variación total de las importaciones registraron un incremento del 19,3% con respecto al mes anterior y una disminución de -1,1% respecto al mes de Noviembre del 2021. Por otro lado, la variación total de las exportaciones registraron una disminución de -2,2% respecto al mes anterior. Por su parte, la principal exportación de combustible durante el mes de Noviembre fue el Diesel que representa prácticamente el 45,6% de lo exportado medido en toneladas.

Las importaciones de los principales combustibles primarios realizadas durante el mes de Noviembre corresponden a petróleo diésel desde Japón y Estados Unidos; petróleo crudo desde Argentina, Ecuador y Brasil; gas natural desde Trinidad y Tobago, Guinea Ecuatorial y Argentina; y carbón desde Argentina, Australia, Canadá y Colombia; 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	277	-4,7%	-63,7%
Crudo	717	65,3%	66,7%
Diesel	730	42,5%	35,3%
Gas Natural	356	-19,7%	-5,9%
Gasolina	168	-15,9%	6,4%
GLP	107	13,7%	-5,8%
Kerosene	0	n/d	-100,0%
Total	2.356	19,3%	-1,1%

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

n/d : No disponible.

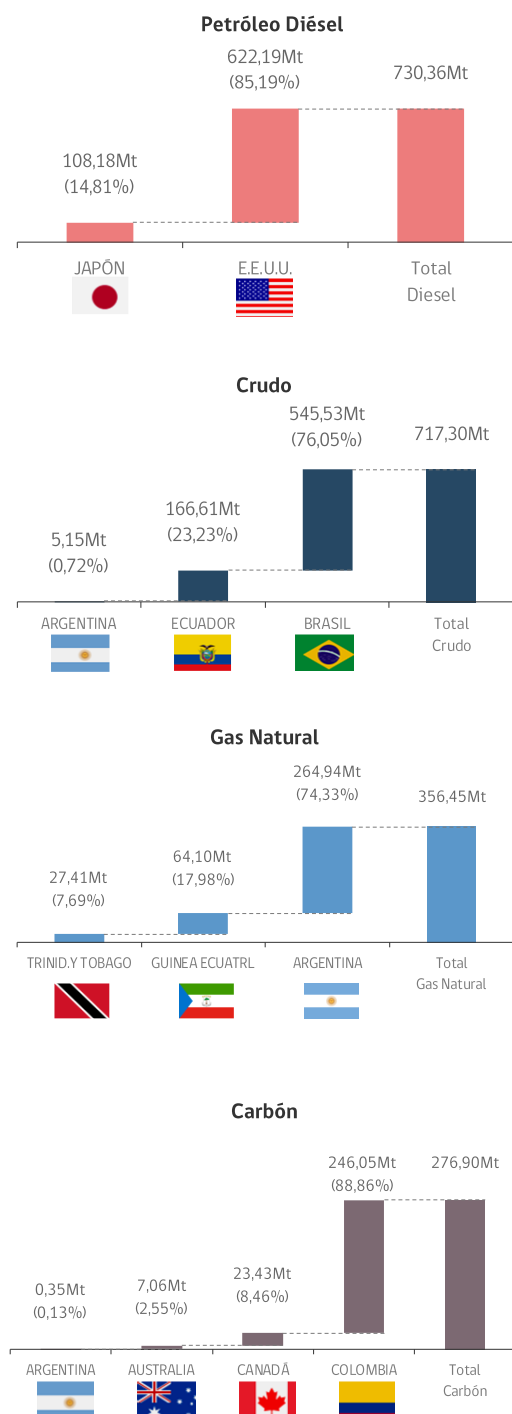
Variación Exportaciones en el período

Combustible	[miles de Ton]	Mensual	Anual
Carbón	0	0%	-47%
Diesel	72	34%	>100%
Fuel Oil 6	54	n/d	5%
Gas Natural	0	-100%	n/d
Crudo	16	n/d	n/d
GLP	0	-100%	-100%
IFO	16	-3%	9%
Total	158	-2,2%	25,3%

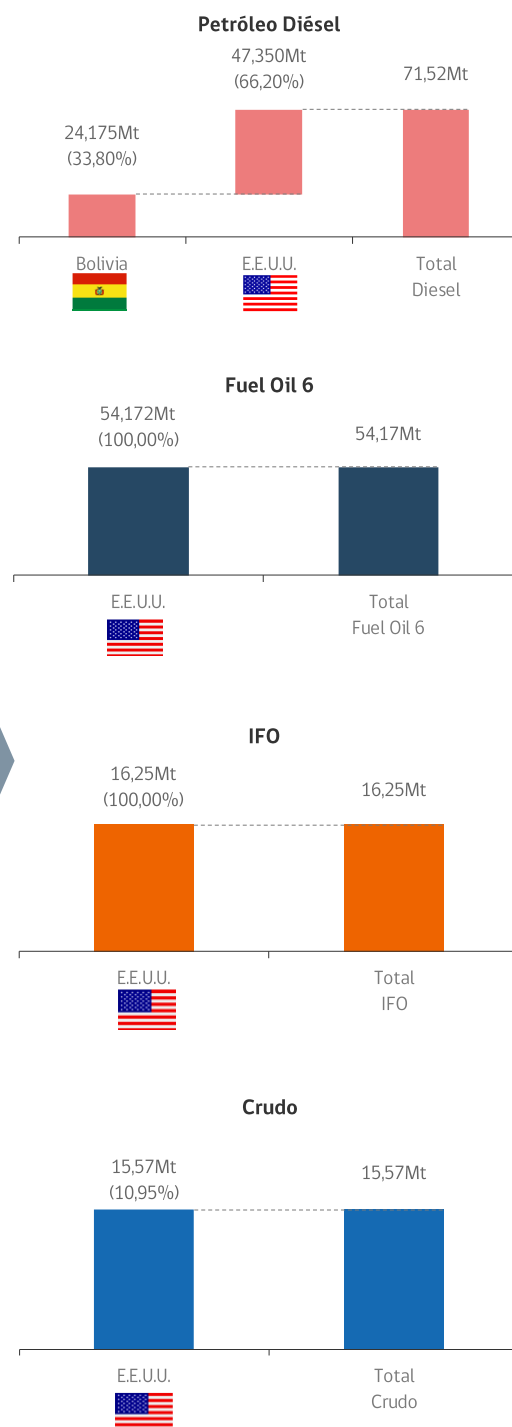
Fuente: Aduana suministrado por COMEX. Datos: Energía Abierta.



Importaciones según país de origen



Exportaciones según país de destino



Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.

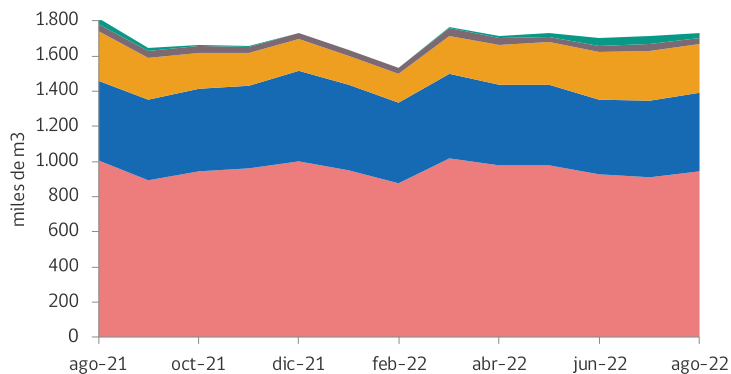
Fuente: Aduana suministrado por COMEX Datos: Energía Abierta.



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 agosto de 2022. Los combustibles analizados son: kerosene doméstico, petróleos combustibles, gas licuado, petróleo diésel y gasolina sin plomo de 93, 95 y 97 octanos.

Evolución Venta de Combustibles por Tipo



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

Variación Venta de Combustibles por Tipo

Venta Combustibles	[miles m3]		Mensual	Anual
Kerosene	28		-40,8%	-22,0%
P. Combustibles	37		-2%	-6%
Gas Licuado	275		-3,5%	-2,4%
Gasolinas	448		2,9%	-0,7%
Diesel	944		3,7%	-6,4%
Total General	1.732		1,0%	-4,6%

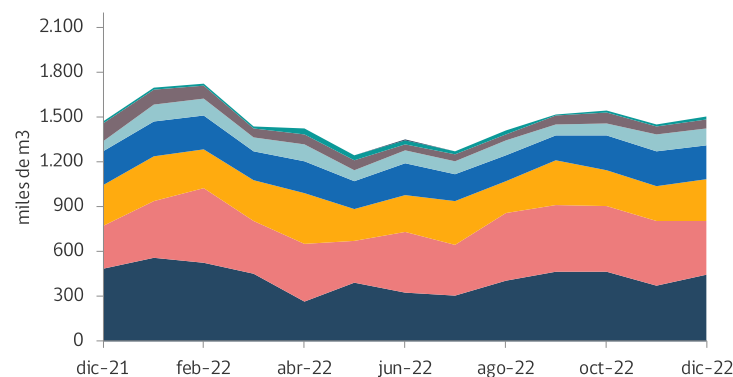
Fuente: CNE, a partir de información de ENAP. Datos: [Energía Abierta](#).

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 m³ para todo el país. Este valor corresponde al nivel registrado el último día hábil del mes de diciembre de 2022.

Evolución Inventario de Combustibles por Tipo



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

Variación Inventario de Combustibles por Tipo

Combustible	[miles de m3]		Mensual	Anual
Gasolina Av.	1		18,2%	3,9%
Kerosene D.	17		4,4%	23,4%
Petróleo Combustibles	63		17,6%	-47,5%
Kerosene Av.	114		4,6%	77,4%
Gasolina Autom.	223		-3,7%	-2,9%
Gas Licuado	284		20,5%	4,5%
Petróleo Diesel	356		-18,3%	25,6%
Petróleo Crudo	448		20,5%	-8,5%
Total General	1.505		3,6%	2,2%

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



PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

1 Proyectos Ingresados a Evaluación Ambiental

Durante el mes de Diciembre 2022 ingresaron 11 proyectos energéticos al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEA), representando una inversión de 809 MMUSD. De los cuales, 8 proyectos son de generación eléctrica, equivalentes a 720 [MW] y 3 proyectos son de transmisión eléctrica¹.

Detalle Proyectos energéticos ingresados a evaluación ambiental

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha presentación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Línea de transmisión eléctrica	RM	Electrica Padre hurtado SpA	Línea de Alta Tensión Padre Hurtado	21/12/2022	-	1,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	RM	Electrica Huechuraba SpA	Línea de Alta Tensión Huechuraba	21/12/2022	-	5,00	Ver
Subestación eléctrica	I	Engie Energía Chile S.A.	Proyecto Ampliación Subestación Tamarugal	21/12/2022	-	3,20	Ver
Generación	VII	Colbún S.A.	Parque Eólico Junquillos	16/12/2022	475,20	570,00	Ver
Generación	X	Aggreko Chile Limitada	Central de Respaldo tipo PMGD Calbuco	22/12/2022	9,00	9,00	Ver
Generación	V	Livorno Solar SpA	Planta Fotovoltaica Livorno Solar	21/12/2022	8,91	19,00	Ver
Generación	II	Andes Mainstream SpA	Parque Fotovoltaico Terrazas	22/12/2022	167,37	120,00	Ver
Generación	RM	CVE Proyecto Veintidos SpA	Parque Fotovoltaico Isidora Solar	21/12/2022	12,40	7,80	Ver
Generación	VII	Cahuil Solar II S.p.A.	PLANTA FOTOVOLTAICA CAHUIL SOLAR II	22/12/2022	7,20	6,60	Ver
Generación	VII	PFV HALCON PEREGRINO SPA	Parque Fotovoltaico Halcón Peregrino	22/12/2022	22,00	50,60	Ver
Generación	XVI	Per Llullaillaco SPA	PSF Cuarto Menguante	22/12/2022	17,70	17,00	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.

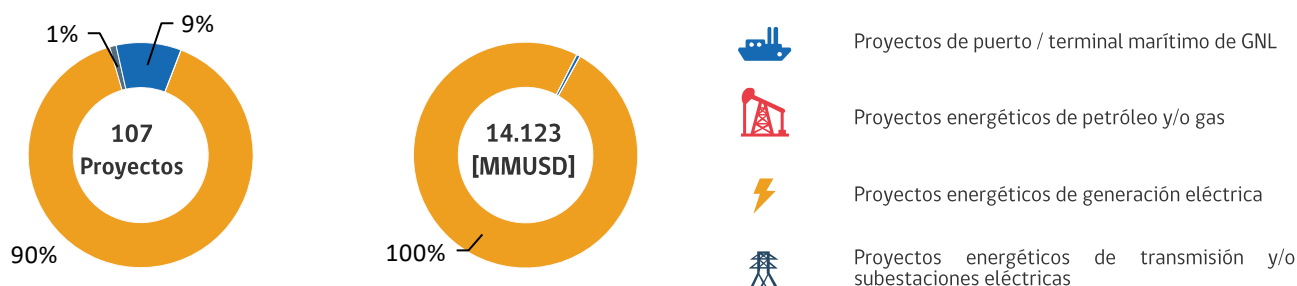


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

2 Proyectos en Evaluación Ambiental

Se contabilizan al mes de Diciembre 2022, 107 proyectos energéticos en tramitación para la aprobación de la Resoluciones de Calificación Ambiental (RCA). De ellos, 90% son proyectos de generación eléctrica, y el restante son proyectos mixtos. En su conjunto, representan una inversión total de 14.123 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, 8 proyectos energéticos obtuvieron la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) favorable, que en total representan una inversión de 41 MMUSD. De los cuáles 4 proyectos corresponden a desarrollo minero de petróleo y gas, 3 proyectos a transmisión eléctrica y 1 proyecto es de generación eléctrica, equivalentes a 11 [MW].

Tipo de proyecto	Región	Titular del proyecto	Nombre del proyecto	Fecha Aprobación	Potencia [MW]	Inversión [MMUSD]	WEB
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Fracturación Hidráulica Pozo Exploratorio Hollister A	28/12/2022	–	0,70	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Fracturación Hidráulica de 2 PAD Cahuil	28/12/2022	–	4,80	Ver
Línea de transmisión eléctrica	XIV	EMPRESA SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Nueva línea 2X66 kV Nueva Valdivia– Picarte, Tendido del Primer Circuito	22/12/2022	–	6,30	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Línea de Flujo PAD Estancia Rita ZG-C	14/12/2022	–	0,10	Ver
Desarrollo minero de petróleo y gas	XII	Empresa Nacional del Petróleo – Magallanes	Oleoducto Golondrina– Cullen	05/12/2022	–	3,00	Ver
Subestación eléctrica	VI	Colbún S.A.	Nueva Subestación Seccionadora Codegua 110/66 kV	02/12/2022	–	13,20	Ver
Generación	RM	Planta Solar El Trigal SpA	Planta Solar El Trigal	20/12/2022	11,00	10,00	Ver
Línea de transmisión eléctrica	V	Solek Chile Services SpA	Modificación Parque Fotovoltaico Leyda	21/12/2022	–	3,00	Ver

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

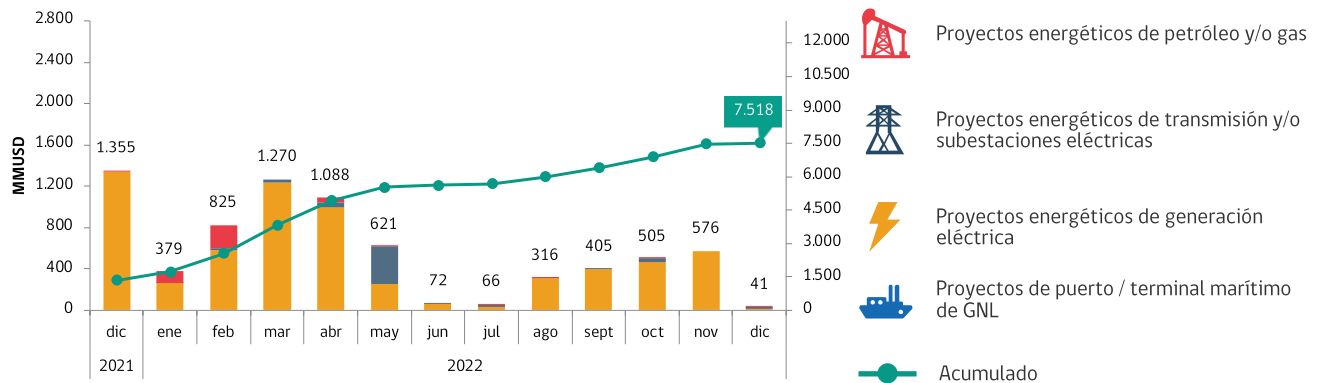


PROYECTOS ENERGÉTICOS EN EVALUACIÓN AMBIENTAL

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 7.518 MMUSD. En particular, los proyectos energéticos de generación eléctrica suman una inversión total de 6.538 MMUSD (87,0%), equivalentes a 7.374 MW aprobados.

Evolución de inversión – Proyectos con RCA aprobada en los últimos 12 meses



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



NORMATIVAS SECTORIALES

1 Proyectos de Ley en Trámite

No se registraron Proyectos de Ley en Trámite en el presente mes.

2 Normas Sectoriales Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°878, de fecha 16 de diciembre de 2022, que Modifica Resolución N°164 Exenta, de la Comisión Nacional de Energía, de 25 de febrero de 2010, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de resolución N°386 exenta, de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N°4 del Ministerio De Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General De Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°898, de fecha 21 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 Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°906, de fecha 28 de diciembre de 2022, que Aprueba los grupos de consumo que se indican, de conformidad a lo establecido en el artículo 6° de la resolución CNE N° 164 exenta, de 2010, que fija texto refundido, coordinado y sistematizado de la resolución N° 386 exenta de 2007 de la comisión nacional de energía, que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos y modificada por las Resoluciones Exentas CNE N° 238 y N° 878, de 3 de julio de 2020 y 5 de diciembre de 2022, respectivamente. [Ver](#)

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Resolución Exenta N°866, de fecha 1 de diciembre de 2022, que Comunica nuevos valores de los precios de nudo de corto plazo en el Sistema Eléctrico Nacional. [Ver](#)

Resolución Exenta N°869, de fecha 1 de diciembre de 2022, que Rechaza recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta CNE N° 776, de 11 de octubre de 2022, que “Declara en construcción las instalaciones de generación y transmisión indicadas”, por las razones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°870, de fecha 1 de diciembre de 2022, que Rechaza recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta CNE N° 776, de 11 de octubre de 2022, que “Declara en construcción las instalaciones de generación y transmisión indicadas”, por las razones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°871, de fecha 1 de diciembre de 2022, que Rechaza recurso de reposición interpuesto en contra de la Resolución Exenta CNE N° 776, de 11 de octubre de 2022, que “Declara en construcción las instalaciones de generación y transmisión indicadas”, por las razones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°881, de fecha 7 de diciembre de 2022, que Incorpora instalaciones que indica a la Resolución Exenta N° 244 de la Comisión Nacional de Energía, de 09 de abril de 2019, que “Aprueba Informe Técnico Definitivo de Calificación de Instalaciones de los Sistemas de Transmisión para el Periodo 2020-2023”. [Ver](#)

Resolución Exenta N°882, de fecha 7 de diciembre de 2022, que Modifica la Resolución Exenta N° 396, de 4 de octubre de 2021, que “Autoriza ejecución de las obras de transmisión del proyecto ‘Subestación Seccionadora Colina 110 kV’ que se indican, de EdgeConnex SpA, de acuerdo a lo establecido en el inciso segundo del artículo 102° de la Ley General de Servicios Eléctricos”. [Ver](#)

Resolución Exenta N°883, de fecha 7 de diciembre de 2022, que Aprueba Informe Técnico del Estudio de Planificación y Tarifación de los sistemas medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, cuatrienio 2022 - 2026. [Ver](#)

Resolución Exenta N°886, de fecha 12 de diciembre de 2022, que Rectifica Informe Técnico Definitivo para la Fijación de



NORMATIVAS SECTORIALES

3 Normas Sectoriales No Publicadas en el Diario Oficial

Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de noviembre de 2022, y aprueba texto refundido. [Ver](#)

Resolución Exenta N°894, de fecha 15 de diciembre de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Cia Minera del Pacífico – CMP, asociada a la incorporación de un nuevo equipo GIS en 110 kV en la Subestación Nueva Pellets, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°895, de fecha 15 de diciembre de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Salado Energy SpA asociada a la ampliación de capacidad del proyecto PMGD PFV Gabardo del Verano Solar, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°896, de fecha 15 de diciembre de 2022, que Autoriza solicitud de exención de plazo de Engie Energía Chile S.A. asociada a la instalación de un sistema de almacenamiento por baterías de 139 MW y 638 MWh en el Parque Fotovoltaico Coya, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos. [Ver](#)

Resolución Exenta N°897, de fecha 15 de diciembre de 2022, que Declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°903, de fecha 20 de diciembre de 2022, que Aprueba “Informe de Proyecciones de Precios de Combustibles 2023-2037”, de diciembre de 2022. [Ver](#)

Resolución Exenta N°908, de fecha 23 de diciembre de 2022, que Aprueba Informe Técnico del Cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuatrienio noviembre 2020-noviembre 2024. [Ver](#)

Resolución Exenta N°911, de fecha 27 de diciembre de 2022, que Actualiza Tasa de Costo 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 N°914, de fecha 28 de diciembre de 2022, que Declara en construcción instalaciones que indica. [Ver](#)

Resolución Exenta N°915, de fecha 28 de diciembre de 2022, que Declara y actualiza instalaciones de generación y transmisión en construcción. [Ver](#)

4 Dictámenes del Panel de Expertos

Dictamen N°33-2022, relativo a la discrepancia contra del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional por operación segura en la zona Sur del SEN. [Ver](#)

Dictamen N°35-2022, relativo a la discrepancia contra el Coordinador por IVTE Jul-22. [Ver](#)

Dictamen N°37-2022, relativo a la discrepancia en contra del Coordinador por Régimen de acceso abierto Ventana del Sol. [Ver](#)

Dictamen N°39-2022, relativo a la discrepancia en contra del coordinador por reliquidación del balance de potencia de suficiencia 2021. [Ver](#)



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

